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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOREST OIL CORPORATION 275740
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 241862 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2012

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 253794 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TX ENHANCED OIL RECOVERY CO, LLC 875198
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 276364 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9324 - 9340

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184361 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11102 - 11123

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					120
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

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
03	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	125	1	1369	2	N	1					94
							1	9									
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									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	217	X	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					88
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		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

03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					16
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

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

03	682	N	184	-0-	-498	-0-	184	2			N	-0-					42
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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

03	3162	#	1835	-0-	-1327	-0-	1798	2	37	9	N	34					230
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

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

03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	46	1	1475	2	N	-0-					45
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

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

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
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

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
03	3100	N	3225	-0-	125	179	3225	2			N	-0-					67
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

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
03	3100	N	4064	-0-	964	2580	4064	2			N	-0-					65
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

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
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	N	3					40
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

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
03	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					58
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

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
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	N	4					95
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

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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	21	1	704	2	N	-0-					240
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

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

03	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	2003	2			N	-0-					80
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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*12	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	51	1	1100	2	N	-0-					140
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	2	N	-0-					140
02	1372	N	1106	-0-	-266	-0-	49	1	1057	2	N	-0-					140
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	65	1	1417	2	N	12					152
							13	9									
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									

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

*12	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	81	1	1762	2	N	-0-					140
01	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	75	1	1620	2	N	-0-					140
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	75	1	1627	2	N	-0-					140
03	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	78	1	1697	2	N	-0-					140
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

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

*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	41	1	883	2	N	-0-					125
01	1240	N	755	-0-	-485	-0-	33	1	722	2	N	-0-					125
02	1036	N	933	-0-	-103	-0-	41	1	892	2	N	-0-					125
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	65	1	1422	2	N	-0-					125
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

SESSIONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253913 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920

*12	3193	X	2700	-0-	-493	-0-	119	1	2581	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	123	1	2677	2	N	-0-					-0-
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	115	1	2493	2	N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	141	1	3066	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	930	N	914	-0-	-16	-0-	71	1	843	2	N	-0-					-0-
04	990	N	854	-0-	-136	-0-	47	1	807	2	N	-0-					-0-
05	899	N	825	-0-	-74	-0-	53	1	772	2	N	-0-					-0-
06	870	N	759	-0-	-111	-0-	71	1	688	2	N	-0-					-0-
07	868	N	744	-0-	-124	-0-	71	1	673	2	N	-0-					-0-
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	82	1	778	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
03	1240	N	891	-0-	-349	-0-	94	1	797	2	N	-0-					108
04	1110	N	977	-0-	-133	-0-	91	1	886	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	1010	-0-	-44	-0-	95	1	915	2	N	-0-					110

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

03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					60
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

HILTON A WELL #: 1H RRCID -> 245578 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7750 - 11131

03	837	N	428	-0-	-409	-0-	80	1	348	2	N	-0-					62
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1195	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	630	-0-	-982	-0-	82	1	548	2	N	-0-					87

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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		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

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	N	-0-					16
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR WELL #: 2 RRCID -> 231174 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	435	1	5109	2	Y	-0-					85
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

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
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	333	1	3908	2	Y	-0-					39
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

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
03	5704	X	4936	-0-	-768	-0-	387	1	4549	2	N	-0-					140
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

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
03	5890	X	5539	-0-	-351	-0-	434	1	5103	2	Y	2					38
							2	9									
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									

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
03	6541	X	5780	-0-	-761	-0-	453	1	5327	2	N	-0-					83
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
03	5146	X	4619	-0-	-527	-0-	362	1	4257	2	Y	-0-					34
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									

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
03	4929	X	4690	-0-	-239	-0-	368	1	4322	2	Y	-0-					124
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4730	-0-	-199	-0-	371	1	4359	2	Y	-0-					66
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5368	-0-	-305	-0-	421	1	4947	2	Y	-0-					12
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5268	-0-	-560	-0-	413	1	4855	2	Y	-0-					116
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	353	1	4145	2	Y	-0-					55
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4678	-0-	-592	-0-	367	1	4311	2	Y	-0-					11
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

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					134
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3743	-0-	-783	-0-	294	1	3449	2	N	-0-					155
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5122	-0-	-1388	-0-	402	1	4720	2	Y	-0-					145
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7258	-0-	-802	-0-	569	1	6689	2	Y	-0-					90
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	379	1	4451	2	Y	5			14
							6	9							
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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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

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

03	2139	X	1664	-0-	-475	-0-	39	1	1625	2	Y	-0-			8
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

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

03	3627	X	3184	-0-	-443	-0-	250	1	2934	2	Y	-0-			129
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

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

03	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	977	1	1752	2	N	-0-			100
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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	61	1	2537	2	Y	-0-					116
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

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

03	3720	X	2472	-0-	-1248	-0-	194	1	2278	2	Y	-0-					36
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

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

03	868	N	858	-0-	-10	-0-	20	1	838	2	Y	-0-					76
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

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

03	4247	X	3774	-0-	-473	-0-	296	1	3478	2	Y	-0-					67
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

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

03	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	266	1	3127	2	Y	-0-					120
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

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

03	6014	X	5272	-0-	-742	-0-	414	1	4858	2	N	-0-					176
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
03	6386	X	5576	-0-	-810	-0-	1625	1	3951	2	Y	-0-					27
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

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
03	4774	X	4092	-0-	-682	-0-	321	1	3771	2	N	-0-					57
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

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
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	21	1	51	2	Y	-0-					30
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5139	-0-	-348	-0-	403	1	4736	2	Y	-0-					129
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	278	1	3263	2	N	-0-					185
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4527	-0-	-495	-0-	355	1	4172	2	Y	-0-					2
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	326	1	3824	2	Y	2					41
							2	9									
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									

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
03	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	3381	1	8217	2	N	-0-					160
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6641	-0-	-737	-0-	521	1	6120	2	Y	-0-					35
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	182	-0-	-221	-0-	53	1	129	2	Y	-0-					55
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4659	-0-	-704	-0-	1195	1	3464	2	Y	-0-					7
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	843	1	2442	2	Y	-0-					88
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

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
03	3441	X	2908	-0-	-533	-0-	746	1	2162	2	Y	-0-					118
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

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
03	6386	X	5903	-0-	-483	-0-	1514	1	4389	2	Y	-0-					106
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

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
03	6541	X	5890	-0-	-651	-0-	462	1	5428	2	Y	-0-					32
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

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
03	4433	X	3782	-0-	-651	-0-	970	1	2812	2	Y	-0-					99
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

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
03	6665	X	5546	-0-	-1119	-0-	1423	1	4123	2	Y	-0-					94
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

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
03	5859	X	5161	-0-	-698	-0-	405	1	4756	2	Y	-0-					172
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

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
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	1260	1	3063	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4557	X	3355	-0-	-1202	-0-	861	1	2494	2	N	-0-					160
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

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
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1225	1	3551	2	N	-0-					128
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

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
03	13237	X	10810	-0-	-2427	-0-	124	1	10686	2	N	-0-					53
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

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
03	3441	X	2997	-0-	-444	-0-	235	1	2762	2	Y	-0-					38
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

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
03	3999	X	3738	-0-	-261	-0-	325	1	3413	2	N	-0-					27
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

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. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
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

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

03	5239	X	2023	-0-	-3216	-0-	176	1	1847	2	Y	-0-					24
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

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

03	4712	X	4217	-0-	-495	-0-	331	1	3885	2	Y	1					139
							1	9									
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

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

03	6510	X	6197	-0-	-313	-0-	486	1	5711	2	N	-0-					197
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

BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849

03	2542	X	1882	-0-	-660	-0-	148	1	1734	2	Y	-0-					16
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

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
03	5828	X	5517	-0-	-311	-0-	479	1	5038	2	Y	-0-					14
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

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
03	5828	X	5128	-0-	-700	-0-	1495	1	3633	2	Y	-0-					56
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

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
03	10137	X	9292	-0-	-845	-0-	2384	1	6908	2	Y	-0-					22
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									

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
03	6603	X	5898	-0-	-705	-0-	463	1	5435	2	Y	-0-					145
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

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
03	3441	X	2733	-0-	-708	-0-	214	1	2519	2	Y	-0-					10
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

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
03	6634	X	6023	-0-	-611	-0-	523	1	5500	2	N	-0-					40
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
03	8153	X	7571	-0-	-582	-0-	658	1	6913	2	N	-0-					52
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

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
03	4712	X	3563	-0-	-1149	-0-	3563	2			N	-0-					50
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

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
03	5518	X	2479	-0-	-3039	-0-	2479	2			N	-0-					80
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									

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
03	6169	X	5418	-0-	-751	-0-	471	1	4947	2	N	-0-					100
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									

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
03	3007	X	2501	-0-	-506	-0-	107	1	2394	2	N	-0-					32
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	111	1	2504	2	Y	-0-					78
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									

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
03	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	109	1	2448	2	N	-0-					45
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

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
03	2945	X	2535	-0-	-410	-0-	108	1	2427	2	Y	-0-					89
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

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
03	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	457	1	2280	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2728	X	2114	-0-	-614	-0-	129	1	1985	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3844	X	3075	-0-	-769	-0-	2868	2	207	9	N	188	294	1			85
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									

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

03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	1177	1	7236	2	N	324	386	1			104
							356	9									
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									

KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126

03	10447	X	9954	-0-	-493	-0-	1820	1	7682	2	N	411	384	1			294
							452	9									
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									

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

03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	636	2	156	9	N	142	243	1			40
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									

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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
03	13113	X	11352	-0-	-1761	-0-	1235	1	9324	2	N	721	773	1			347
							793	9									
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

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
03	10819	X	9278	-0-	-1541	-0-	1153	1	7886	2	N	217	183	1			235
							239	9									
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									

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
03	8866	X	6950	-0-	-1916	-0-	2010	1	4600	2	N	309	354	1			486
							340	9									
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									

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
03	12524	X	10909	-0-	-1615	-0-	10174	2	735	9	N	668	579	1			267
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

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
03	5859	X	4636	-0-	-1223	-0-	4314	2	322	9	N	293	192	1			233
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

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
03	16151	X	9732	-0-	-6419	-0-	1225	1	8066	2	N	401	380	1			403
							441	9									
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									

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
03	11718	X	10395	-0-	-1323	-0-	1224	1	8637	2	N	485	386	1			297
							534	9									
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									

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3472	X	2883	-0-	-589	-0-	129	1	2754	2	N	-0-					17
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

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
03	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	85	1	1538	2	N	-0-					87
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

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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	2604	X	2175	-0-	-429	-0-	1085	1	1040	2	N	45					92
							50	9									
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

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

03	1147	X	951	-0-	-196	-0-	907	1	44	9	N	40					115
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

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

03	3751	X	2847	-0-	-904	-0-	711	1	2095	2	N	37					145
							41	9									
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

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

03	1705	X	944	-0-	-761	-0-	405	1	135	2	Y	367	398	1			209
							404	9									
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									

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
03	34193	X	1766	-0-	-32427	-0-	1165 221	1 9	380	2	Y	201	190	1			124
04	33090	X	1727	-0-	-31363	-0-	1231 72	1 9	424	2	Y	65	111	1			78
05	34193	X	1369	-0-	-32824	-0-	972 51	1 9	346	2	Y	46	106	1			18
06	33090	X	1390	-0-	-31700	-0-	737 76	1 9	577	2	Y	69	45	1			42
07	2759	X	534	-0-	-2225	-0-	325 111	1 9	98	2	Y	101	57	1			86
08	1798	X	1318	-0-	-480	-0-	44 221	1 9	1053	2	Y	201	287	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
03	5611	X	4180	-0-	-1431	-0-	4178	2	2	9	Y	2					38
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	3625	-0-	-1475	-0-	5	1	3620	3	Y	-0-	17	7			21
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					21
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
03	5270	X	4708	-0-	-562	-0-	4698	2	10	9	Y	9					86
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	4220	-0-	-670	-0-	5	1	4215	3	Y	-0-	70	7			18
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					18
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	7657	X	6788	-0-	-869	-0-	6782	2	6	9	N	5					197
04	7620	X	5489	-0-	-2131	-0-	5489	2			N	-0-					197
05	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8746	2	1	9	N	1					198
06	7620	X	7080	-0-	-540	-0-	9 1	1 9	7070	3	N	1	2	7			197
07	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					197
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

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
03	6107	X	5702	-0-	-405	-0-	5702	2			N	-0-					33
04	5820	X	5570	-0-	-250	-0-	5570	2			N	-0-					33
05	5921	X	5505	-0-	-416	-0-	5504	2	1	9	N	1					34
06	5730	X	5011	-0-	-719	-0-	6	1	5005	3	N	-0-	1	7			33
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					33
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	3197	2			N	-0-					105
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-	5	7			104
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					104
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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

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
03	10230	X	9492	-0-	-738	-0-	9492	2			Y	-0-					105
04	9900	X	8921	-0-	-979	-0-	8921	2			Y	-0-					105
05	10230	X	9057	-0-	-1173	-0-	9056	2	1	9	Y	1					106
06	9180	X	7891	-0-	-1289	-0-	10	1	7881	3	Y	-0-	3	7			103
07	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					103
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

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
03	6262	X	5277	-0-	-985	-0-	5275	2	2	9	Y	2					20
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	4744	-0-	-1166	-0-	6	1	4738	3	Y	-0-	4	7			20
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					20
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	556	1	5857	2	N	8	175	1			18
							9	9									
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-	3	7			15
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	720	1	6114	2	N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					61
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	4239	2	4	9	Y	4					126
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-	42	7			64
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					64
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	8488	-0-	-130	-0-	895	1	7593	2	N	-0-					127
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	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					129
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5532	-0-	-885	-0-	460	1	5072	2	N	-0-					109
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	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					157
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	Y	1					19
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					11
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	14B2 EXT		7302	-0-	7302	24490	7302	2			Y	-0-					-0-
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	7261	-0-	7261	7261	9	1	7250	3	Y	2	5	7			6
							2	9									
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7261					Y	NO RPT					6
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7261					Y	NO RPT					6

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
03	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					22
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5825	-0-	-964	-0-	5823	2	2	9	Y	2					57
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	3535	-0-	-2555	-0-	5	1	3530	3	Y	-0-	4	7			56
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					56
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
03	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	3245	2	2	9	Y	2					22
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	2155	-0-	-1475	-0-	3	1	2152	3	Y	-0-	10	7			13
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					13
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	3689	X	3442	-0-	-247	-0-	3442	2			Y	-0-					16
04	3570	X	3219	-0-	-351	-0-	3217	2	2	9	Y	2					18
05	3565	X	3173	-0-	-392	-0-	3166	2	7	9	Y	6					24
06	3330	X	2884	-0-	-446	-0-	2881	3	3	9	Y	3					27
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					27
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
03	7130	X	6442	-0-	-688	-0-	6440	2	2	9	Y	2					37
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	5447	-0-	-1003	-0-	7	1	5440	3	Y	-0-	6	7			33
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					33
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	4789	-0-	-1225	-0-	4787	2	2	9	Y	2					29
04	5760	X	5122	-0-	-638	-0-	5120	2	2	9	Y	2					31
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5817	2	14	9	Y	13					44
06	5400	X	5052	-0-	-348	-0-	5048	3	4	9	Y	4					48
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					48
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
03	6200	X	5416	-0-	-784	-0-	5415	2	1	9	Y	1					58
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-	4	7			56
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					56
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

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
03	9207	X	8788	-0-	-419	-0-	8788	2			Y	-0-					25
04	8910	X	8264	-0-	-646	-0-	8264	2			Y	-0-					25
05	9207	X	8251	-0-	-956	-0-	8237	2	14	9	Y	13					38
06	8490	X	7177	-0-	-1313	-0-	7176	3	1	9	Y	1					39
07	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					39
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
03	6727	X	6052	-0-	-675	-0-	6052	2			Y	-0-					25
04	6330	X	5631	-0-	-699	-0-	5631	2			Y	-0-					25
05	6076	X	5973	-0-	-103	-0-	5954	2	19	9	Y	17					42
06	5880	X	5659	-0-	-221	-0-	5651	3	8	9	Y	7					49
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					49
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-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
03	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	3253	2			Y	-0-					22
04	3630	X	3224	-0-	-406	-0-	3224	2			Y	-0-					22
05	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	3410	2	17	9	Y	15					37
06	3390	X	2956	-0-	-434	-0-	2949	3	7	9	Y	6					43
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					43
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
03	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	6223	2	4	9	Y	4					40
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	5168	-0-	-1102	-0-	7	1	5161	3	Y	-0-	5	7			35
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					35
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
03	7874	X	7660	-0-	-214	-0-	7657	2	3	9	Y	3					45
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	6358	-0-	-1082	-0-	8	1	6350	3	Y	-0-	3	7			44
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					44
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
03	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	4620	2	2	9	Y	2					27
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	3998	-0-	-1132	-0-	5	1	3993	3	Y	-0-	2	7			25
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					25
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	410	1	4263	2	Y	2					81
							2	9									
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-	7	7			77
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					77
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

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
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			Y	-0-					28
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			Y	-0-					28
05	5921	X	5826	-0-	-95	-0-	5809	2	17	9	Y	15					43
06	6720	X	5279	-0-	-1441	-0-	5278	3	1	9	Y	1					44
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					44
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
03	7099	X	6700	-0-	-399	-0-	6697	2	3	9	Y	3					59
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	5511	-0-	-1329	-0-	7	1	5504	3	Y	-0-	8	7			53
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					53
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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
03	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	862	1	8957	2	Y	3					109
							3	9									
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-	10	7			106
07	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					106
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

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
03	6169	X	5829	-0-	-340	-0-	5815	2	14	9	Y	13					77
04	5970	X	5470	-0-	-500	-0-	5461	2	9	9	Y	8	71	1			14
05	6169	X	5489	-0-	-680	-0-	5481	2	8	9	Y	7					21
06	5940	X	5013	-0-	-927	-0-	4996	3	17	9	Y	15	3	7			33
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					33
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
03	8246	X	7477	-0-	-769	-0-	7477	2			Y	-0-					62
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	6124	-0-	-1166	-0-	8	1	6116	3	Y	-0-	27	7			37
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					37
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6299	2	22	9	Y	20					111
04	6060	X	5781	-0-	-279	-0-	5767	2	14	9	Y	13	103	1			21
05	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	5932	2	8	9	Y	7					28
06	6060	X	4924	-0-	-1136	-0-	4903	3	21	9	Y	19	3	7			44
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					44
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			Y	-0-					83
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7063	2	2	9	Y	2					85
05	6448	X	5815	-0-	-633	-0-	5812	2	3	9	Y	3					88
06	6240	X	6199	-0-	-41	-0-	6192	3	7	9	Y	6	1	7			93
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					93
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

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 #: 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
03	6355	X	4647	-0-		-1708	-0-	4645	2	2	9	Y	2					48
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	3860	-0-		-1780	-0-	5	1	3855	3	Y	-0-	1	1	21	7	28
07	4805	X	NO RPT	-0-		-4805	-0-					Y	NO RPT					28
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
03	11005	X	10219	-0-		-786	-0-	10219	2			Y	-0-					80
04	10620	X	9092	-0-		-1528	-0-	9086	2	6	9	Y	5					85
05	10664	X	9845	-0-		-819	-0-	9845	2			Y	-0-					85
06	10050	X	8646	-0-		-1404	-0-	8646	3			Y	-0-	1	7			84
07	10230	X	NO RPT	-0-		-10230	-0-					Y	NO RPT					84
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					84

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
03	5673	X	4887	-0-		-786	-0-	4887	2			Y	-0-					65
04	5490	X	4848	-0-		-642	-0-	4846	2	2	9	Y	2					67
05	5642	X	4626	-0-		-1016	-0-	4626	2			Y	-0-					67
06	5160	X	2251	-0-		-2909	-0-	2251	3			Y	-0-	1	7			66
07	5177	X	NO RPT	-0-		-5177	-0-					Y	NO RPT					66
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					66

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
03	6169	X	5018	-0-		-1151	-0-	5014	2	4	9	Y	4					40
04	5760	X	4985	-0-		-775	-0-	4979	2	6	9	Y	5					45
05	5735	X	3754	-0-		-1981	-0-	3752	2	2	9	Y	2					47
06	5340	X	4205	-0-		-1135	-0-	4205	3			Y	-0-					47
07	5456	X	NO RPT	-0-		-5456	-0-					Y	NO RPT					47
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
03	5425	X	5022	-0-		-403	-0-	5020	2	2	9	Y	2					34
04	4830	X	4510	-0-		-320	-0-	4503	2	7	9	Y	6					40
05	5115	X	4692	-0-		-423	-0-	4691	2	1	9	Y	1					41
06	4950	X	3123	-0-		-1827	-0-	3123	3			Y	-0-					41
07	5115	X	NO RPT	-0-		-5115	-0-					Y	NO RPT					41
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
03	6014	X	2621	-0-		-3393	-0-	2618	2	3	9	Y	3					38
04	5820	X	5804	-0-		-16	-0-	5797	2	7	9	Y	6					44
05	5766	X	5637	-0-		-129	-0-	5635	2	2	9	Y	2					46
06	5580	X	5359	-0-		-221	-0-	5359	3			Y	-0-					46
07	5983	X	NO RPT	-0-		-5983	-0-					Y	NO RPT					46
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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
03	4805	X	4691	-0-		-114	-0-	4691	2			Y	-0-					30
04	4650	X	4475	-0-		-175	-0-	4474	2	1	9	Y	1					31
05	4805	X	3850	-0-		-955	-0-	3848	2	2	9	Y	2					33
06	4650	X	3355	-0-		-1295	-0-	3355	3			Y	-0-					33
07	4681	X	NO RPT	-0-		-4681	-0-					Y	NO RPT					33
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					33

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
03	6851	X	6111	-0-	-740	-0-	6111	2			Y	-0-					68
04	6270	X	6012	-0-	-258	-0-	6010	2	2	9	Y	2					70
05	6479	X	5873	-0-	-606	-0-	5869	2	4	9	Y	4					74
06	6210	X	5001	-0-	-1209	-0-	4995	3	6	9	Y	5	1	7			78
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					78
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

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
03	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	877	1	9115	2	Y	3					33
							3	9									
04	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	834	1	8526	2	Y	-0-					33
05	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	862	1	9011	2	Y	5					38
							6	9									
06	9000	X	7126	-0-	-1874	-0-	448	1	6678	3	Y	-0-					38
07	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					38
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
03	7967	X	7308	-0-	-659	-0-	7308	2			Y	-0-					60
04	7500	X	6799	-0-	-701	-0-	6799	2			Y	-0-					60
05	7750	X	6966	-0-	-784	-0-	6966	2			Y	-0-					60
06	7350	X	5242	-0-	-2108	-0-	5242	3			Y	-0-	1	7			59
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					59
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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
03	7223	X	7189	-0-	-34	-0-	7188	2	1	9	Y	1					50
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	6421	-0-	-569	-0-	8	1	6413	3	Y	-0-	23	7			29
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					29
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
03	9765	X	8805	-0-	-960	-0-	8803	2	2	9	Y	2					64
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	7432	-0-	-1148	-0-	10	1	7422	3	Y	-0-	30	7			36
07	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					36
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
03	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	703	1	7310	2	Y	3					25
							3	9									
04	8790	X	7857	-0-	-933	-0-	700	1	7157	2	Y	-0-					25
05	9083	X	8040	-0-	-1043	-0-	701	1	7333	2	Y	5					30
							6	9									
06	8790	X	5947	-0-	-2843	-0-	374	1	5573	3	Y	-0-					30
07	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					30
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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

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
03	5270	X	4883	-0-	-387	-0-	4883	2			N	-0-					40
04	4950	X	4439	-0-	-511	-0-	4439	2			N	-0-					40
05	5208	X	4618	-0-	-590	-0-	4617	2	1	9	N	1					41
06	5040	X	4128	-0-	-912	-0-	5	1	4123	3	N	-0-	1	7			40
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					40
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	11121	-0-	-1124	-0-	11118	2	3	9	Y	3					56
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	9736	-0-	-1424	-0-	13	1	9723	3	Y	-0-	6	7			55
07	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					55
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
03	4960	X	4456	-0-	-504	-0-	4456	2			Y	-0-					52
04	4980	X	4096	-0-	-884	-0-	4096	2			Y	-0-					52
05	5146	X	3823	-0-	-1323	-0-	3823	2			Y	-0-					52
06	4980	X	3473	-0-	-1507	-0-	3473	3			Y	-0-	1	7			51
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					51
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
03	14477	X	13061	-0-	-1416	-0-	13059	2	2	9	Y	2					27
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	11540	-0-	-1630	-0-	15	1	11525	3	Y	-0-	7	7			27
07	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					27
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
03	9238	X	7986	-0-	-1252	-0-	7982	2	4	9	Y	4					46
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	6700	-0-	-1310	-0-	9	1	6691	3	Y	-0-	5	7			49
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					49
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

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
03	8649	X	7604	-0-	-1045	-0-	632 6	1 9	6966	2	N	5					112
04	8370	X	7361	-0-	-1009	-0-	646	1	6715	2	N	-0-					112
05	8587	X	7673	-0-	-914	-0-	679 7	1 9	6987	2	N	6					118
06	8310	X	6790	-0-	-1520	-0-	211	1	6579	3	N	-0-					118
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					118
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20956	X	19332	-0-	-1624	-0-	19325	2	7	9	N	6					155
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	16315	-0-	-3095	-0-	16315	3			N	-0-					162
07	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT					162
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	9597	-0-	-571	-0-	9593	2	4	9	Y	4					22
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	8080	-0-	-1760	-0-	10	1	8070	3	Y	-0-	6	7			22
07	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					22
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					123
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	528 174	1 9	6204	2	N	158					486
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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	7			152
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					152
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					152

LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
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

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
03	55061	R	55061	-0-	-0-	-0-	54345	3	716	9	N	651	745	1			240
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

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
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45 17	1 9	576	2	Y	15	2	1			71
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42 25	1 9	530	2	Y	23	6	1	1	8	87
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	39 29	1 9	478	2	Y	26	2	1			111
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	45 18	1 9	556	2	Y	16	4	1			123
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	52 25	1 9	587	2	Y	23	4	1			142
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	46 29	1 9	491	2	Y	26	4	1			164

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

03	1302	N	857	-0-	-445	-0-	62 6	1 9	789	2	N	5					199
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	80 37	1 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

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107288 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218

03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					45
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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 #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
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					37
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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

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

03	620	N	614	-0-	-6	-0-	43	1	546	2	N	23	2	1			177
							25	9									
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									

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

03	434	N	375	-0-	-59	-0-	27	1	347	2	N	1	1	1			30
							1	9									
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									

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 #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	N	2	1	1			28
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	2	1	1			50
							2	9									
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									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	985	-0-	-286	-0-	71	1	907	2	N	6	3	1			54
							7	9									
04	1170	N	965	-0-	-205	-0-	71	1	883	2	N	10	9	1	1	8	54
							11	9									
05	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	90	1	1090	2	N	23	4	1			73
							25	9									
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	80	1	977	2	N	16	7	1			82
							18	9									
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	87	1	984	2	N	12	7	1			87
							13	9									
08	1209	N	996	-0-	-213	-0-	85	1	898	2	N	12	7	1			92
							13	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	274	1	3497	2	N	25	11	1			55
							28	9									
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	271	1	3386	2	N	40	36	1	2	8	57
							44	9									
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	283	1	3437	2	N	31	12	1			76
							34	9									
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	273	1	3336	2	N	39	24	1			91
							43	9									
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	299	1	3370	2	N	66	126	1			31
							73	9									
*08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	315	1	3332	2	N	34	26	1			39
							37	9									

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

03	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	106	1	1356	2	N	35	4	1			92
							39	9									
04	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	103	1	1292	2	N	26	14	1	3	8	101
							29	9									
05	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	108	1	1310	2	N	10	5	1			106
							11	9									
06	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	105	1	1283	2	N	24	9	1			121
							26	9									
07	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	116	1	1307	2	N	21	10	1			132
							23	9									
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	125	1	1319	2	N	35	10	1			157
							39	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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

03	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	143	1	1819	2	N	10	6	1			49
							11	9									
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									

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

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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	229	1	2928	2	N	15	11	1			96
							17	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	16	1	199	2	N	1	1	1			43
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3413	-0-	313	376	246	1	3134	2	N	30	9	1			57
							33	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4847	-0-	-671	-0-	346	1	4414	2	N	79	14	1			167
							87	9									
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									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	84	1	1074	2	N	32	3	1			149
							35	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	79	1	1013	2	N	22	3	1			102
							24	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	47	1	598	2	N	17	2	1			53
							19	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2152	-0-	-390	-0-	154	1	1970	2	N	25	6	1			117
							28	9									
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									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219557 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	2635	N	2281	-0-		-354	-0-		164	1	2097	2	N	18	7	1			57
									20	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	99	-0-		-56	-0-		7	1	92	2	N	-0-					167
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	365	-0-		-69	-0-		26	1	337	2	N	2	1	1			86
									2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1379	-0-		-326	-0-		99	1	1258	2	N	20	4	1			135
									22	9									
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									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815

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
03	2263	N	1362	-0-		-901	-0-	98	1	1251	2	N	12	6	1			49
								13	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	891	-0-		-163	-0-	64	1	821	2	N	5	3	1			41
								6	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1190	-0-		-143	-0-	85	1	1081	2	N	22	4	1			171
								24	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-		-0-	-0-	16	1	208	2	N	1					234
								1	9									
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 222425 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	29	1	375	2	N	3	1	1			170
							3	9									
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									

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
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	22	1	284	2	N	2	1	1			126
							2	9									
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									

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
03	1426	N	842	-0-	-584	-0-	61	1	777	2	N	4	3	1			50
							4	9									
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									

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
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	145	1	1848	2	N	23	6	1			69
							25	9									
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									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2511	N	2253	-0-		-258	-0-	161	1	2058	2	N	31	7	1			184
								34	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1395	N	1213	-0-		-182	-0-	87	1	1116	2	N	9	4	1			92
								10	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1139	-0-		-194	-0-	81	1	1030	2	N	25	3	1			222
								28	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4557	X	3866	-0-		-691	-0-	273	1	3487	2	N	96	193	1			123
								106	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	434	N	386	-0-		-48	-0-	28	1	355	2	N	3	1	1			130
								3	9									
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									

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
03	1550	N	1087	-0-		-463	-0-	79	1	1002	2	N	5	3	1			47
								6	9									
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									

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
03	93	N	81	-0-		-12	-0-	6	1	75	2	N	-0-					39
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	558	N	160	-0-		-398	-0-	12	1	147	2	N	1	1	1			86
								1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	427	2	N	2	1	1			218
							2	9									
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									

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
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	29	1	369	2	N	10	1	1			87
							11	9									
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									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
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

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
03	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	116	1	1475	2	N	19	5	1			122
							21	9									
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									

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
03	6045	X	5354	-0-	-691	-0-	384	1	4905	2	N	59	16	1			154
							65	9									
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									

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
03	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	178	1	2273	2	N	64	7	1			280
							70	9									
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									

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
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	624	2	19	9	N	17					147
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

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
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					121
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-					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
03	2945	X	2081	-0-	-864	-0-	2049	2	32	9	N	29					204
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

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
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	2	25	9	N	23					120
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

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
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11	9	N	10					136
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					179

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2191	2	22	9	N	20					157
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					69

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
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1103	2	24	9	N	22					122
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					238

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
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	175	2	25	9	N	23					198
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					198

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2740	2	70	9	N	64					227
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

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
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					89
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

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	20	2	11	9	Y	10	14	1			17
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-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					55
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

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
03	2015	N	1546	-0-	-469	-0-	1546	2			Y	-0-					96
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

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
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
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

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					33
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

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
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			1
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-

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
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	Y	3					9
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

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
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1614	2	37	9	Y	34					52
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

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

03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	2	9	9	Y	8	11	1			14
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

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

03	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2221	2	24	9	N	22					231
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

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3994	2	8	9	N	7					119
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	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3532	2	11	9	N	10					179
*08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					179

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

03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
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

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

03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	906	2	20	9	Y	18	18	1			33
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

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
03	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1598	2	79	9	Y	72	191	1			90
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

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
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2128	2	17	9	Y	15	13	1			12
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

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
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3757	2	37	9	N	34					84
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

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
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1821	2	59	9	Y	54	66	1			61
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

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
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1000	2	28	9	N	25					72
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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		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
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					6
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

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
03	732	N	732	-0-		-0-	-0-	702	2	30	9	Y	27					244
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3697	-0-		597	946	3674	2	23	9	Y	21	26	1			24
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3061	N	3061	-0-		-0-	-0-	2977	2	84	9	Y	76	66	1			62
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3150	X	3150	-0-		-0-	-0-	3072	2	78	9	Y	71	62	1			58
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3562	X	3562	-0-		-0-	-0-	3509	2	53	9	Y	48	49	1			54
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	2527	2	59	9	N	54					144
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

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

03	6646	X	4617	-0-	-2029	-0-	4565	2	52	9	Y	47	179	1			134
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

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

03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	Y	3					111
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

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

03	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8809	2	152	9	Y	138	130	1			153
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

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

03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2641	2	105	9	Y	95	66	1			130
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

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

03	2108	X	1784	-0-	-324	-0-	1774	2	10	9	Y	9					145
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

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

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1534	2	58	9	Y	53	35	1			72
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

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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

03	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1859	2	65	9	Y	59	156	1			180
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

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

03	8122	X	7496	-0-	-626	-0-	7344	2	152	9	Y	138	164	1			154
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

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

03	4371	X	4313	-0-	-58	-0-	4255	2	58	9	Y	53	36	1			72
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

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

03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3825	2	8	9	N	7	11	1			8
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

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

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					172
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

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
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	664	2	19	9	N	17					227
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

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

03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2354	2	31	9	Y	28					104
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

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

03	1286	X	807	-0-	-479	-0-	801	2	6	9	Y	5	23	1			24
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

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

03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3481	2	52	9	Y	47	33	1			65
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

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

03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2961	2	62	9	Y	56	49	1			45
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

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

03	3162	X	1889	-0-	-1273	-0-	1834	2	55	9	Y	50	47	1			67
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

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
03	23188	X	22633	-0-	-555	-0-	22503	2	130	9	Y	118	133	1			164
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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
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

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

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	7	7	8			-0-

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

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-

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

03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
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

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
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2325	-0-	-1581	-0-	2321	3	4	9	Y	4	6	1			1
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2372	-0-	-1317	-0-	2314	3	58	9	Y	53	52	1			7
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3534	3	77	9	Y	70	69	1			10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	216	-0-	-125	-0-	159	3	57	9	Y	52	51	1			7
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
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

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
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
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

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
03	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	987	3	125	9	Y	114	112	1			16
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-

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
03	4123	X	1935	-0-	-2188	-0-	1921	3	14	9	Y	13	13	1			2
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

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
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	6820	X	6495	-0-	-325	-0-	6426	3	69	9	Y	63	59	1			9
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

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
03	5983	X	4848	-0-	-1135	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
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

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
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3091	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
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-

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
03	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
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

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
03	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	3241	3	45	9	Y	41	40	1			6
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-

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
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2828	3	32	9	Y	29	29	1			4
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

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
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
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

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
03	6789	X	4719	-0-	-2070	-0-	4662	3	57	9	Y	52	51	1			7
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

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
03	5890	X	5771	-0-	-119	-0-	5696	3	75	9	Y	68	69	1			9
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

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
03	3131	X	2468	-0-	-663		-0-	408	1	2057	2	N	3					37
								3	9									
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

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
03	1736	N	732	-0-	-1004		-0-	728	2	4	9	Y	4					153
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									

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
03	1147	N	8	-0-	-1139		-0-	8	2			Y	-0-					42
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					78
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

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
03	2728	X	1766	-0-	-962		-0-	219	1	1525	2	N	20					140
								22	9									
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									

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. (I) GAS 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	1891	N	1260	-0-	-631		-0-	1251	2	9	9	Y	8					74
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1832	N	1832	-0-	-0-		-0-	231	1	1601	2	N	-0-					10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1297	-0-	-1028		-0-	163	1	1134	2	N	-0-					10
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

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. (I) GAS 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	1379	N	1379	-0-	-0-		-0-	173	1	1203	2	N	3					128
								3	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	8	-0-	-147		-0-	8	2			Y	-0-					16
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									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-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-
	BECKVILLE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 225402						COMPL. DATE 07/08/2006					TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153
03	1209	N	579	-0-	-630		-0-	72 9	1 9	498	2	N	8					82
04	779	N	779	-0-	-0-		-0-	90 13	1 9	676	2	N	12					94
05	1457	N	288	-0-	-1169		-0-	20 8	1 9	260	2	N	7					101
06	570	N	133	-0-	-437	B	-0-	10 2	1 9	121	2	N	2					103
07	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	65 8	1 9	877	2	N	7					110
08	279	N	126	-0-	-153	B	-0-	9	1	117	2	N	-0-					110
	JENKINS GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 226095						COMPL. DATE 07/27/2006					TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094
03	4005	X	4005	-0-	-0-		-0-	504	1	3501	2	N	-0-					10
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
	GENECOV				WELL #: 8		RRCID -> 229291						COMPL. DATE 03/06/2007					TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114
03	1695	N	1695	-0-	-0-		-0-	1684	2	11	9	Y	10					114
04	1470	N	1328	-0-	-142		-0-	152 19	1 9	1157	2	Y	17					131
05	1395	N	1370	-0-	-25		-0-	64 20	1 9	1286	2	Y	18	56	1			93
06	1650	N	1512	-0-	-138	B	-0-	30 31	1 9	1451	2	Y	28					121
07	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	250 17	1 9	1368	2	Y	15					136
08	1364	N	1331	-0-	-33	B	-0-	9 14	1 9	1308	2	Y	13	53	1			96
	GENECOV				WELL #: 15		RRCID -> 229613						COMPL. DATE 04/04/2007					TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169
03	1953	N	1385	-0-	-568		-0-	1376	2	9	9	Y	8					101
04	2010	N	1661	-0-	-349		-0-	190 23	1 9	1448	2	Y	21					122
05	1829	N	1545	-0-	-284		-0-	73 22	1 9	1450	2	Y	20	64	1			78
06	1350	N	1080	-0-	-270	B	-0-	21 22	1 9	1037	2	Y	20					98
07	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	294 19	1 9	1606	2	Y	17					115
*08	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	11 18	1 9	1529	2	Y	16	62	1			69

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
03	1302	N	640	-0-	-662		-0-	636	2	4	9	Y	4					112
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									

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

03	506	N	506	-0-	-0-		-0-	496	3	10	9	N	9					57
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

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

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

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
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

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

03	87	N	87	-0-	-0-		-0-	87	3			N	-0-					128
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

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

03	2430	N	2430	-0-	-0-		-0-	2410	3	20	9	Y	18					133
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

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
03	837	N	488	-0-	-349	-0-	468	3	20	9	Y	18					133
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

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

03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2641	3	4	9	Y	4					148
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

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

03	2325	N	1927	-0-	-398	-0-	1924	3	3	9	Y	3					99
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

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

03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3018	2	9	9	N	8					92
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

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

03	15066	X	11994	-0-	-3072	-0-	11994	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	26784	X	22391	-0-	-4393	-0-	22391	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14787	X	12179	-0-	-2608	-0-	12179	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46252	X	34966	-0-	-11286	-0-	34966	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20274	X	11911	-0-	-8363	-0-	11911	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2268	3	23	9	N	21	1	8			70
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2975	-0-	-125	123	915	1	2046	2	N	13	1	8			89
							14	9									
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									

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
03	3100	N	2419	-0-	-681		3919	744	1	1665	2	Y	9	1	8			86
								10	9									
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									

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
03	1612	N	1587	-0-	-25		-0-	1575	3	12	9	N	11	11	0			-0-
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-

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
03	1503	N	1503	-0-	-0-		-0-	1499	3	4	9	N	4	4	1			-0-
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									

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
03	3100	N	2200	-0-	-900		342	678	1	1516	2	Y	5					49
								6	9									
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									

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
03	3223	X	3223	-0-	-0-		-0-	989	1	2214	2	N	18	1	8			95
								20	9									
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									

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
03	3342	X	3342	-0-	-0-		-0-	1027	1	2297	2	N	16	1	8			122
								18	9									
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									

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
03	3315	X	3315	-0-	-0-		-0-	1010	1	2261	2	N	40	1	8			134
								44	9									
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									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					5
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

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
03	2081	N	2081	-0-	-0-		-0-	637	1	1426	2	N	16	1	8			120
								18	9									
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									

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
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2178	3	62	9	N	56	1	8			145
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									

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
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1310	3	22	9	N	20	1	8			109
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	1227	1	2746	2	N	42	2	8			145
							46	9									
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									

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
03	2294	X	2227	-0-	-67	-0-	58	1	2161	2	N	7					50
							8	9									
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

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
03	1552	N	1552	-0-	-0-		-0-	94	1	1231	2	Y	45	178	1			42
								177	3	50	9							
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							

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					45
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

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
03	961	N	933	-0-	-28		-0-	56	1	597	2	N	15					88
								263	3	17	9							
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							

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
03	2294	N	1615	-0-	-679		-0-	101	1	1323	2	Y	-0-					-0-
								191	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	310	N	295	-0-		-15		-0-	16	1	244	2	Y	-0-				-0-
									35	3								
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								

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	992	N	758	-0-		-234		-0-	40	1	592	2	Y	37	53	1		52
									85	3	41	9						
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						

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2139	N	2139	-0-		-0-		-0-	118	1	1766	2	Y	-0-				-0-
									255	3								
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						

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1845	N	1845	-0-		-0-		-0-	100	1	1500	2	Y	25	35	1		34
									217	3	28	9						
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								

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1458	N	1458	-0-	-0-		-0-	47	1	1125	2	N	8					98
								277	3	9	9							
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							

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

03	1706	N	1706	-0-	-0-		-0-	107	1	1398	2	Y	-0-					-0-
								201	3									
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									

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

03	1953	N	1528	-0-	-425		-0-	50	1	1186	2	N	-0-					120
								292	3									
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							

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

03	1896	N	1806	-0-	-90		-0-	97	1	1459	2	Y	35	51	1			50
								211	3	39	9							
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									

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
03	80	N	80	-0-	-0-		-0-	3	1	62	2	N	-0-					43
								15	3									
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									

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

03	341	N	220	-0-	-121		-0-	7	1	169	2	N	2					32
								42	3	2	9							
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									

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

03	1736	N	1273	-0-	-463		-0-	89	1	964	2	N	7					47
								212	3	8	9							
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	955	-0-	-161	B	-0-	111	1	687	2	N	5					63
								151	3	6	9							

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

03	217	N	57	-0-	-160		-0-	2	1	44	2	N	-0-					97
								11	3									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1674	N	1549	-0-		-125		-0-	109	1	1174	2	N	8					90
									257	3	9	9							
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-	165	1	1015	2	N	4					117
									222	3	4	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2319	N	2319	-0-		-0-		-0-	75	1	1787	2	N	15					103
									440	3	17	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2139	N	2065	-0-		-74		-0-	112	1	1684	2	N	23					170
									244	3	25	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1963	N	1963	-0-		-0-		-0-	74	1	1512	2	N	4					87
									373	3	4	9							
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	652	-0-		-30		-0-	21	1	506	2	N	-0-					24
									125	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	144	-0-		-42		-0-	6	1	111	2	N	-0-					23
									27	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1656	N	1656	-0-		-0-		-0-	53	1	1277	2	N	10					68
									315	3	11	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1383	-0-		-105		-0-	98	1	1050	2	N	5					120
									229	3	6	9							
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-	165	1	1017	2	N	2					140
									223	3	2	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-					97
							96	3									
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2247	-0-	-233	-0-	123	1	1837	2	N	20					85
							265	3	22	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	191	1	2862	2	N	33					85
							413	3	36	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	161	1	2403	2	N	25					55
							346	3	28	9							
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							

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
03	3565	X	3104	-0-	-461		-0-	169	1	2537	2	N	28					78
								367	3	31	9							
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							

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
03	2019	N	2019	-0-	-0-		-0-	65	1	1556	2	N	13					98
								384	3	14	9							
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							

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
03	1229	N	1229	-0-	-0-		-0-	87	1	932	2	N	5					110
								204	3	6	9							
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	1161	-0-	-17	B	-0-	136	1	839	2	N	2					132
								184	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					28
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									

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
03	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	99	1	1490	2	Y	29	42	1			41
							216	3	32	9							
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							

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
03	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	94	1	1011	2	N	4					47
							221	3	4	9							
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	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	147	1	908	2	N	-0-					60
							199	3									

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
03	1581	N	445	-0-	-1136	-0-	9	1	384	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
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									

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
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	42	1	1014	2	N	7					112
							251	3	8	9							
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							

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
03	124	N	120	-0-		-4		-0-	4	1	92	2	N	2			117
									22	3	2	9					
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							

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
03	1953	N	1819	-0-		-134		-0-	59	1	1400	2	N	14			107
									345	3	15	9					
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					

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
03	1872	N	1872	-0-		-0-		-0-	131	1	1419	2	N	10			103
									311	3	11	9					
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	1444	-0-		-75	B	-0-	169	1	1046	2	N	-0-			125
									229	3							

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
03	274	N	274	-0-		-0-		-0-	274	2			Y	-0-			7
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31651	X	27852	-0-	-3799	-0-	27648	3	204	9	N	185	175	1			159
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

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924

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- 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-

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

03	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	806	N	285	-0-	-521	-0-	285	2			N	-0-					94
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

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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-

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

03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 170051 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8952 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

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

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

03	1049	N	1049	-0-	-0-		-0-	104	1	945	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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-	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-

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

03	288	N	288	-0-	-0-		-0-	27	1	247	2	Y	13	23	1			34
								14	9									
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-		-0-	42	1	378	2	Y	28	45	1			67
								31	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1621	N	1621	-0-	-0-		-0-	161	1	1460	2	Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530	N	530	-0-	-0-		-0-	52	1	468	2	Y	9	12	1			20
								10	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2290	-0-	-996		-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-	1	1			1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1370	-0-	-1141	-0-	1350	2	20	9	Y	18	17	1			32
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

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
03	713	N	569	-0-	-144	-0-	56	1	509	2	Y	4	9	1			13
							4	9									
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									

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
03	3286	X	2705	-0-	-581	-0-	2560	2	145	9	Y	132	150	1			253
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

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
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1493	-0-		-615	-0-	147	1	1327	2	Y	17	35	1			47
								19	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	870	-0-		-463	-0-	86	1	780	2	Y	4	8	1			10
								4	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	960	X	960	-0-		-0-	-0-	94	1	846	2	Y	18	31	1			45
								20	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	993	N	993	-0-		-0-	-0-	97	1	881	2	Y	14	19	1			30
								15	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	X	1106	-0-	-444	-0-	110	1	996	2	N	-0-					235
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

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. (I) GAS 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	310	N	164	-0-	-146	-0-	160	2	4	9	Y	4	5	1			7
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

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. (I) GAS 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	4526	X	4107	-0-	-419	-0-	4101	2	6	9	Y	5	6	1			5
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3156	-0-	-409	-0-	3149	2	7	9	Y	6	8	1			5
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	66	1	595	2	Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1111	-0-	-315	-0-	1045	2	66	9	N	60	188	1			27
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	1940	-0-	-2400	-0-	1940	2			N	-0-					155
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1809	2	22	9	Y	20	32	1			18
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3665	2	18	9	Y	16	21	1			14
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	4271	-0-	-1340	-0-	4206	2	65	9	Y	59	111	1			53
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
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

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
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2709	2	48	9	N	44					87
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4811	-0-	-304		-0-	4748	2	63	9	N	57	192	1			57
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-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-

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

03	SWR 10		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

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

03	3433	X	3433	-0-	-0-		-0-	7 1	1 9	3425	2	N	1	1	8			-0-
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-

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

03	3837	X	3837	-0-	-0-		-0-	8 2	1 9	3827	2	N	2	2	8			-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					64
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

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

03	131	N	131	-0-	-0-		-0-	131	2			N	-0-					111
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

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

03	124	N	59	-0-	-65		-0-	2	1	57	2	N	-0-					34
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-	33	1			1

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
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-

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

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-	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-

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	2418	X	1337	-0-	-1081	-0-	42	1	1275	2	N	18					100
							20	9									
04	1620	X	1555	-0-	-65	-0-	53	1	1491	2	N	10					110
							11	9									
05	1674	X	1557	-0-	-117	-0-	50	1	1485	2	N	20					130
							22	9									
*06	1620	X	1041	-0-	-579 B	-0-	33	1	1008	2	N	-0-					130
07	1612	X	1258	-0-	-354 B	-0-	39	1	1219	2	N	-0-					130
*08	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	57	1	1514	2	N	53	126	1			57
							58	9									

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
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	36	1	1097	2	N	-0-					115
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1169	2	N	15					130
							17	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	N	5					135
							6	9									
*06	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	37	1	1147	2	N	-0-					135
07	1085	N	1017	-0-	-68 B	-0-	31	1	986	2	N	-0-					135
*08	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	42	1	1111	2	N	5					140
							6	9									

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
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	71	1	2128	2	N	18					85
							20	9									
04	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	65	1	1826	2	N	5					90
							6	9									
05	2232	N	1943	-0-	-289	-0-	63	1	1871	2	N	8					98
							9	9									
*06	2160	N	1602	-0-	-558 B	-0-	50	1	1552	2	N	-0-					98
07	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	61	1	1899	2	N	-0-					98
08	1953	N	1110	-0-	-843 B	-0-	39	1	1054	2	N	15					113
							17	9									

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
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	108	1	3254	2	N	-0-					125
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	1	2943	2	N	10					135
							11	9									
07	3348	X	3176	-0-	-172 B	-0-	98	1	3078	2	N	-0-					135
08	3348	X	2911	-0-	-437 B	-0-	104	1	2794	2	N	12					147
							13	9									

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
03	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	102	1	3085	2	N	17					160
							19	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					38
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

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

03	847	N	847	-0-	-0-		-0-	27	1	820	2	N	-0-					137
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									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

03	2108	N	1993	-0-	-115		-0-	64	1	1926	2	N	3					58
								3	9									
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									

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

03	125	N	125	-0-	-0-		-0-	4	1	121	2	N	-0-					103
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

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

03	1865	N	1865	-0-	-0-		-0-	59	1	1767	2	N	35					162
								39	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	1453	N	1453	-0-	-0-		-0-	47	1	1406	2	N	-0-					47
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									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

03	1581	N	1453	-0-	-128		-0-	47	1	1405	2	N	1					48
								1	9									
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									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130

03	682	N	592	-0-	-90		-0-	19	1	573	2	N	-0-					73
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

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

03	2393	N	2393	-0-	-0-		-0-	76	1	2295	2	N	20					110
								22	9									
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									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					103
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

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
03	826	N	826	-0-	-0-		-0-	26	1	786	2	N	13					120
								14	9									
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									

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
03	2602	N	2602	-0-	-0-		-0-	84	1	2518	2	N	-0-					180
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

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
03	412	N	412	-0-	-0-		-0-	13	1	399	2	N	-0-					27
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

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
03	2108	N	2078	-0-	-30		-0-	67	1	2011	2	N	-0-					80
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									

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
03	2418	X	1723	-0-	-695		-0-	55	1	1643	2	N	23	185	1			26
								25	9									
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

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
03	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	91	1	2753	2	N	2					160
							2	9									
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									

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
03	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	69	1	2094	2	N	-0-					67
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									

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
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	53	1	1584	2	N	-0-					97
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									

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
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	89	1	2688	2	N	14					42
							15	9									
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									

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
03	2449	N	2247	-0-	-202	-0-	72	1	2175	2	N	-0-					60
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									

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
03	1612	N	1519	-0-	-93		-0-	48	1	1449	2	N	20					162
								22	9									
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

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
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-	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-

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
03	1612	N	1556	-0-	-56		-0-	50	1	1506	2	N	-0-					42
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

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
03	1649	N	1649	-0-	-0-		-0-	53	1	1596	2	N	-0-					152
04	1740	N	1720	-0-	-20		-0-	59	1	1661	2	N	-0-					152
05	1828	N	1828	-0-	-0-		-0-	60	1	1768	2	N	-0-					152
*06	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1707	2	N	-0-					152
07	1767	N	1763	-0-	-4	B	-0-	55	1	1708	2	N	-0-					152
08	1829	N	1620	-0-	-209	B	-0-	58	1	1552	2	N	9					161
								10	9									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	999	-0-	-55		-0-	32	1	967	2	N	-0-					108
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									

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
03	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	54	1	1617	2	N	-0-					130
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

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
03	2728	N	2389	-0-	-339	-0-	76	1	2305	2	N	7					60
							8	9									
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									

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
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	78	1	2344	2	N	5					72
							6	9									
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									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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-

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
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					244
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	2356	N	1009	-0-	-1347	-0-	968	3	41	9	N	37					205
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

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
03	6076	X	4953	-0-	-1123	-0-	4944	3	9	9	Y	8					24
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	4650	X	NO RPT	-0-	-4650 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
03	5766	X	4406	-0-	-1360	-0-	4370	3	36	9	Y	33					94
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	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-					Y	NO RPT					140

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
03	6169	X	5778	-0-	-391	-0-	5723	3	55	9	N	50					78
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

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
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4129	3	35	9	Y	32					89
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	NO RPT	-0-	-4960 B	-0-					Y	NO RPT					64

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
03	6386	X	5134	-0-	-1252	-0-	5116	3	18	9	Y	16					46
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	4991	X	NO RPT	-0-	-4991 B	-0-					Y	NO RPT					37

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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-

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

03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1302	3	11	9	N	10					142
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	1279	-0-	-54 B	-0-	1266	3	14	9	N	13					83

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4					108
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

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1	9	N	1					261
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
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-

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

03	1612	X	1309	-0-	-303	-0-	1309	2			N	-0-					152
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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-	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-

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

03	39	N	39	-0-	-0-		-0-	37	2	2	9	Y	2					2
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

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

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

03	1922	X	818	-0-	-1104		-0-	815	2	3	9	Y	3					65
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

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

03	4123	X	3687	-0-	-436		-0-	327	1	3353	2	Y	6	80	1			12
								7	9									
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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

03	556	N	556	-0-	-0-		-0-	49	1	501	2	Y	5	8	1			6
								6	9									
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	347	1	742	2	N	-0-					6
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9863	X	618	-0-	-9245	-0-	32	1	586	2	Y	-0-					-0-
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	1164	X	1164	-0-	-0- B	-0-	70	1	1094	2	Y	-0-					-0-
07	1109	X	1109	-0-	-0- B	-0-	62	1	1047	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1178	-0-	1178 B	1178	63	1	1115	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1606	-0-	-347	-0-	84	1	1522	2	N	-0-					60
04	1920	N	1381	-0-	-539	-0-	62	1	1319	2	N	-0-					60
05	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	116	1	1600	2	N	-0-					60
06	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	101	1	1581	2	N	-0-					60
07	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	116	1	1969	2	N	-0-					60
*08	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	135	1	2394	2	N	-0-					60

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6281	X	3169	-0-	-3112	-0-	348	1	2821	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000	N	1850	-0-	-1150	660	97	1	1753	2	Y	-0-					-0-
04	2621	N	1961	-0-	-660	-0-	88	1	1867	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	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	108	1	1680	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	111	1	1873	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									

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
03	1305	N	775	-0-	-530	-0-	103	1	672	2	Y	-0-					80
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

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
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	160	1	1045	2	N	-0-					58
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

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
03	231	N	92	-0-	-139	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2137	N	289	-0-	-1848		-0-	15	1	273	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
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	52	-0-	-218	B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	4	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	93	N	70	-0-	-23	B	-0-	4	1	66	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
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-	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-

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
03	2835	N	1448	-0-	-1387		-0-	96	1	1352	2	Y	-0-					5
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

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
03	5163	X	2619	-0-	-2544		-0-	137	1	2482	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2310	-0-	-0-		-0-	104	1	2206	2	Y	-0-					-0-
05	3954	X	3954	-0-	-0-		-0-	266	1	3688	2	Y	-0-					-0-
06	2592	N	2592	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2436	2	Y	-0-					-0-
07	3478	X	3478	-0-	-0-	B	-0-	194	1	3284	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3806	-0-	3806	B	3806	204	1	3602	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
03	3000	N	5691	-0-	2691		3457	298	1	5393	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2922	-0-	-78		3379	132	1	2790	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2054	-0-	-1046		2333	138	1	1916	2	Y	-0-					-0-
06	2968	X	635	-0-	-2333	B	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	174	-0-	-43	B	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1632	-0-	1632	B	1632	87	1	1545	2	Y	-0-					-0-

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
03	287	N	287	-0-	-0-		-0-	287	2			Y	-0-					2
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2178	N	1071	-0-	-1107		-0-	50	1	910	2	Y	101	120	1			33
								111	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-		-0-	47	1	992	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	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	52	1	810	2	Y	82	70	1			35
								90	9									
07	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	50	1	850	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									

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
03	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					10
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

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
03	T. A.		92	-0-	92		224	92	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3000	N	1893	-0-	-1107		484	217	1	1676	2	Y	-0-					30
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

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
03	2670	N	1363	-0-	-1307		-0-	171	1	1192	2	Y	-0-					7
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

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
03	598	N	237	-0-	-361		-0-	237	2			Y	-0-					13
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	471	-0-	-28	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
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-

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

03	1731	N	881	-0-	-850	-0-	46	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	758	-0-	-82	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	822	-0-	-46	-0-	46	1	641	2	Y	123					123
							135	9									
06	840	N	491	-0-	-349 B	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					123
07	775	N	451	-0-	-324 B	-0-	25	1	426	2	Y	-0-					123
08	589	N	380	-0-	-209 B	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					123

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

03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409	2	N	-0-					13
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

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

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- 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-

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

03	7277	X	4165	-0-	-3112	-0-	175	1	3987	2	N	3	2	1			1
							3	9									
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	172	1	3837	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	188	1	3903	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3963	X	3963	-0-	-0- B	-0-	190	1	3771	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	4140	X	4140	-0-	-0- B	-0-	209	1	3931	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	4019	X	4019	-0-	-0- B	-0-	197	1	3821	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	1662	N	872	-0-	-790	-0-	436	1	436	2	Y	-0-					10
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					12
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

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

03	4980	X	2310	-0-	-2670	-0-	121	1	2189	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1900	-0-	-320	-0-	85	1	1809	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	2451	X	2451	-0-	-0- B	-0-	147	1	2298	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2690	X	2690	-0-	-0- B	-0-	150	1	2531	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*08	2453	X	2453	-0-	-0- B	-0-	131	1	2319	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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

03	2692	N	805	-0-	-1887	-0-	101	1	704	2	Y	-0-					41
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

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

03	334	N	58	-0-	-276	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	1636	N	673	-0-	-963	-0-	35	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	464	-0-	-196	-0-	21	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	382	-0-	-300	-0-	26	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	464	-0-	-196 B	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	22	1	369	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									

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

03	565	N	23	-0-	-542	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5262	X	2583	-0-	-2679		-0-	135	1	2448	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2451	-0-	-459		-0-	110	1	2335	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	2494	-0-	-416	B	-0-	150	1	2331	2	Y	12	10	1			5
								13	9									
07	2976	X	2517	-0-	-459	B	-0-	140	1	2365	2	Y	11	13	1			3
								12	9									
*08	2861	X	2861	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2705	2	Y	3	4	1			2
								3	9									

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

03	1810	N	968	-0-	-842		-0-	50	1	901	2	Y	15	18	1			5
								17	9									
04	945	N	945	-0-	-0-		-0-	42	1	896	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	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	55	1	855	2	Y	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	55	1	926	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	952	-0-	-40	B	-0-	51	1	901	2	Y	-0-					-0-

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

03	1769	N	758	-0-	-1011		-0-	87	1	671	2	Y	-0-					22
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

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

03	2725	N	1262	-0-	-1463		-0-	66	1	1196	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	830	-0-	-130		-0-	37	1	793	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	934	-0-	-58		-0-	63	1	871	2	Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	59	1	926	2	Y	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1253	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1461	-0-	1461	B	1461	78	1	1383	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

03	3000	N	1801	-0-	-1199		602	94	1	1701	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
04	2377	N	1775	-0-	-602		-0-	80	1	1691	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	1853	N	1853	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1738	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1962	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
*08	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1981	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8548	X	5759	-0-	-2789		-0-	301	1	5450	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
04	7506	X	7506	-0-	-0-		-0-	338	1	7162	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	8012	X	8012	-0-	-0-	B	-0-	483	1	7522	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
07	8285	X	8285	-0-	-0-	B	-0-	462	1	7815	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
08	8277	X	8270	-0-	-7	B	-0-	442	1	7825	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3774	X	1984	-0-	-1790		-0-	104	1	1876	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
04	2320	N	2320	-0-	-0-		-0-	104	1	2212	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	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1536	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
07	1116	N	810	-0-	-306	B	-0-	45	1	761	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									

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5098	X	2865	-0-	-2233		-0-	143	1	2583	2	Y	126	150	1			41
								139	9									
04	7022	X	7022	-0-	-0-		-0-	311	1	6602	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	1435	X	1435	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1241	2	Y	104	88	1			44
								114	9									
07	1799	X	1799	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1575	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									

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	3	-0-	-13		-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2011	N	956	-0-	-1055		-0-	50	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-		-0-	38	1	806	2	Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-		-0-	68	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1036	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1297	-0-	1297	B	1297	69	1	1228	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
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-

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

03	2387	X	204	-0-	-2183	-0-	102	1	102	2	N	-0-					8
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

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

03	38	N	34	-0-	-4	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	6025	X	3574	-0-	-2451	-0-	615	1	2953	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	658	1	2885	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	3797	X	3797	-0-	-0- B	-0-	736	1	3055	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	4290	X	4290	-0-	-0- B	-0-	766	1	3520	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	4557	X	3622	-0-	-935 B	-0-	722	1	2898	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

03	936	N	537	-0-	-399	-0-	27	1	497	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
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	242	-0-	-268 B	-0-	14	1	225	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	19	1	325	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									

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
03	2832	N	1762	-0-	-1070	-0-	219	1	1543	2	Y	-0-					15
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

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

03	3000	N	3061	-0-	61	1825	159	1	2872	2	Y	27	31	1			9
							30	9									
04	3000	N	3626	-0-	626	2451	162	1	3442	2	Y	20	21	1			8
							22	9									
05	3100	N	2589	-0-	-511	1940	173	1	2402	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
06	4125	X	2185	-0-	-1940 B	-0-	130	1	2032	2	Y	21	18	1			9
							23	9									
07	1962	X	1962	-0-	-0- B	-0-	108	1	1828	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									

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

03	1067	N	546	-0-	-521	-0-	72	1	474	2	Y	-0-					24
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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

03	1157	N	783	-0-	-374	-0-	97	1	686	2	Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

03	7779	X	3705	-0-	-4074	-0-	191	1	3456	2	Y	53	36	1			17
							58	9									
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	176	1	3722	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	4092	X	4092	-0-	-0- B	-0-	241	1	3761	2	Y	82	70	1			35
							90	9									
07	4413	X	4413	-0-	-0- B	-0-	241	1	4067	2	Y	95	106	1			24
							105	9									
08	4371	X	4330	-0-	-41 B	-0-	229	1	4060	2	Y	37	37	1			24
							41	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
03	796	N	417	-0-	-379	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	36	7	1			29
							40	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	815	2	Y	-0-					29
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					29
07	403	N	286	-0-	-117 B	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					29
08	713	N	147	-0-	-566 B	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					29

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 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
03	3000	N	1453	-0-	-1547	474	181	1	1272	2	Y	-0-					17
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

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 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
03	3000	N	1587	-0-	-1413	946	83	1	1498	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	2610	X	1664	-0-	-946	-0-	75	1	1586	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	1824	-0-	-486 B	-0-	110	1	1708	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1970	X	1970	-0-	-0- B	-0-	110	1	1856	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	2395	X	2395	-0-	-0- B	-0-	128	1	2265	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	67	1	441	2	Y	-0-					25
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

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	404	1	2827	2	Y	-0-					45
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

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000	N	1843	-0-		-1157		1028	93	1	1689	2	Y	55					158
									61	9									
04	3000	N	1982	-0-		-1018		10	89	1	1880	2	Y	12	166	1			4
									13	9									
05	2154	N	2144	-0-		-10		-0-	144	1	1993	2	Y	6					10
									7	9									
06	1887	N	1887	-0-		-0-	B	-0-	114	1	1773	2	Y	-0-					10
07	2214	N	2214	-0-		-0-	B	-0-	124	1	2090	2	Y	-0-					10
*08	2226	N	2226	-0-		-0-	B	-0-	119	1	2107	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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	165	-0-		-180		-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-		-38		-0-	7	1	151	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	204	N	204	-0-		-0-	B	-0-	11	1	168	2	Y	23	18	1			10
									25	9									
07	186	N	137	-0-		-49	B	-0-	7	1	118	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									

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3776	-0-		-6		-0-	410	1	3322	2	N	40					62
									44	9									
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

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000	N	2165	-0-		-835		740	113	1	2052	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2357	-0-		-643		97	106	1	2251	2	Y	-0-					-0-
05	2363	N	2266	-0-		-97		-0-	153	1	2113	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-		-0-	B	-0-	137	1	2137	2	Y	5	3	1			2
									6	9									
07	2377	N	2377	-0-		-0-	B	-0-	132	1	2235	2	Y	9	9	1			2
									10	9									
08	2449	X	2373	-0-		-76	B	-0-	127	1	2242	2	Y	4	4	1			2
									4	9									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	902	N	902	-0-		-0-		-0-	47	1	855	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1023	N	676	-0-	-347		-0-	159	1	517	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1877	N	884	-0-	-993		-0-	46	1	835	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
04	780	N	709	-0-	-71		-0-	32	1	669	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	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	56	1	874	2	Y	9	7	1			4
								10	9									
07	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	57	1	962	2	Y	9	11	1			2
								10	9									
*08	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	52	1	927	2	Y	4	4	1			2
								4	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
03	4107	X	2043	-0-	-2064		-0-	107	1	1930	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
04	2379	N	2379	-0-	-0-		-0-	107	1	2268	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	2748	N	2748	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2575	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
07	2983	N	2983	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2807	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									

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
03	T. A.		3000	-0-	3000		5877	271	1	2729	2	Y	-0-					49
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									

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
03	961	N	785	-0-	-176		-0-	232	1	553	2	N	-0-					5
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

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
03	54	N	52	-0-		-2	-0-	26	1	26	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

03	2676	N	974	-0-		-1702	-0-	51	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	59	1	1249	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	667	-0-		-263 B	-0-	40	1	627	2	Y	-0-					23
07	1333	N	819	-0-		-514 B	-0-	46	1	773	2	Y	-0-					23
08	961	N	801	-0-		-160 B	-0-	43	1	758	2	Y	-0-					23

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

03	959	N	77	-0-		-882	-0-	18	1	59	2	Y	-0-					-0-
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-

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

03	121	N	46	-0-		-75	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					7
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

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

03	3000	N	1729	-0-		-1271	441	90	1	1633	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
04	2103	N	1662	-0-		-441	-0-	75	1	1583	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	2037	N	2037	-0-		-0- B	-0-	122	1	1909	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
07	2137	N	2137	-0-		-0- B	-0-	119	1	2014	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									

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

03	1032	N	527	-0-		-505	-0-	66	1	461	2	Y	-0-					80
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	31	-0-	-62	-0-	9	1	22	2	N	-0-					-0-
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-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2870	N	1468	-0-	-1402	-0-	184	1	1284	2	Y	-0-					7
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

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					113
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

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1700	N	873	-0-	-827	-0-	100	1	773	2	Y	-0-					23
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

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10070	X	4885	-0-	-5185	-0-	251	1	4540	2	Y	85	102	1			28
							94	9									
04	5340	X	4308	-0-	-1032	-0-	191	1	4045	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	4438	-0-	-932 B	-0-	263	1	4099	2	Y	69	59	1			29
							76	9									
07	5549	X	4617	-0-	-932 B	-0-	253	1	4276	2	Y	80	89	1			20
							88	9									
08	4898	X	4334	-0-	-564 B	-0-	230	1	4070	2	Y	31	31	1			20
							34	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
03	1318	N	663	-0-	-655		-0-	35	1	627	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	660	N	457	-0-	-203		-0-	20	1	434	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	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	40	1	629	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
07	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	39	1	666	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									

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

03	527	N	190	-0-	-337		-0-	56	1	134	2	N	-0-					10
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

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

03	1728	N	1728	-0-	-0-		-0-	430	1	1298	2	N	-0-					143
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

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

03	62	N	58	-0-	-4		-0-	29	1	29	2	N	-0-					-0-
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-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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-	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-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

03	2757	N	1599	-0-	-1158		-0-	106	1	1493	2	Y	-0-					5
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

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
03	1299	N	725	-0-	-574	-0-	70	1	651	2	Y	4					4
							4	9									
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-

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
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	203	1	485	2	N	-0-					10
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

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
03	2610	N	1376	-0-	-1234	-0-	124	1	1252	2	Y	-0-					1
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

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
03	3000	N	1790	-0-	-1210	795	94	1	1694	2	Y	2					2
							2	9									
04	2700	N	1441	-0-	-1259	-0-	64	1	1367	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	897	-0-	-843 B	-0-	54	1	843	2	Y	-0-					3
07	1488	N	923	-0-	-565 B	-0-	52	1	871	2	Y	-0-					3
08	T. A.		819	-0-	819 B	819	44	1	775	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
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	357	1	2375	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1827	N	908	-0-	-919	-0-	47	1	857	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	1110	N	871	-0-	-239	-0-	39	1	832	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	66	1	913	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	805	-0-	-65 B	-0-	49	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	829	-0-	-70 B	-0-	46	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	811	-0-	-181 B	-0-	43	1	768	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
03	980	N	629	-0-	-351	-0-	79	1	550	2	Y	-0-					4
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

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
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- 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-

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
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	425	1	4283	2	N	-0-					7
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									

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
03	1008	X	604	-0-	-404	-0-	79	1	524	2	Y	1					1
							1	9									
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									

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
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-	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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

03	5114	X	1975	-0-	-3139		-0-	147	1	1822	2	Y	5					128
								6	9									
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	374	-0-	-2956	B	-0-	35	1	339	2	Y	-0-					141
07	3441	X	1474	-0-	-1967	B	-0-	119	1	1355	2	Y	-0-					141
08	1984	X	299	-0-	-1685	B	-0-	28	1	271	2	Y	-0-					141

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

03	5886	X	3224	-0-	-2662		-0-	317	1	2783	2	Y	113					128
								124	9									
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

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

03	6669	X	3431	-0-	-3238		-0-	196	1	3207	2	Y	25					71
								28	9									
04	4064	X	4064	-0-	-0-		-0-	211	1	3853	2	Y	-0-					71
05	3998	X	3998	-0-	-0-		-0-	292	1	3621	2	Y	77	92	1			56
								85	9									
06	3468	X	3468	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3231	2	Y	-0-					56
07	3795	X	3795	-0-	-0-	B	-0-	241	1	3554	2	Y	-0-					56
*08	4254	X	4254	-0-	-0-	B	-0-	255	1	3960	2	Y	35					91
								39	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

03	1601	N	1034	-0-	-567		-0-	54	1	980	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	622	-0-	-8		-0-	28	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	10	-0-	-610		-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2232	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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

03	3000	N	1961	-0-	-1039		1321	103	1	1858	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2484	-0-	-516		805	112	1	2372	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2715	-0-	-385		420	183	1	2532	2	Y	-0-					-0-
06	2922	N	2502	-0-	-420	B	-0-	151	1	2351	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2367	-0-	-206	B	-0-	132	1	2235	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2321	-0-	2321	B	2321	124	1	2197	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
03	2176	N	1109	-0-	-1067	-0-	58	1	1051	2	Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	82	1	1136	2	Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	72	1	1130	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	76	1	1288	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1321	-0-	1321 B	1321	71	1	1250	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

03	6053	X	2975	-0-	-3078	-0-	155	1	2809	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
04	3060	X	2869	-0-	-191	-0-	129	1	2731	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	2612	-0-	-448 B	-0-	157	1	2445	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	3162	X	2477	-0-	-685 B	-0-	138	1	2329	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									

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	231	1	1624	2	N	-0-					40
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

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

03	675	N	373	-0-	-302	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
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	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	37	1	624	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		297	-0-	297 B	297	16	1	281	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

03	8226	X	4112	-0-	-4114	-0-	215	1	3886	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
04	4230	X	4103	-0-	-127	-0-	184	1	3910	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	3960	-0-	-270 B	-0-	238	1	3712	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	4517	X	4517	-0-	-0- B	-0-	252	1	4255	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
*08	4540	X	4540	-0-	-0- B	-0-	243	1	4293	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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- 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-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5217	X	3403	-0-	-1814	-0-	367	1	3036	2	Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1224	N	778	-0-	-446	-0-	97	1	681	2	Y	-0-					10
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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	3449	-0-	-2999	-0-	440	1	2923	2	Y	78					173
							86	9									
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									

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1065	N	520	-0-	-545	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	23	1	496	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	487	-0-	-23 B	-0-	29	1	448	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	30	1	503	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									

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
03	4318	X	2091	-0-	-2227		-0-	109	1	1970	2	Y	11					29
								12	9									
04	2280	X	2266	-0-	-14		-0-	102	1	2164	2	Y	-0-					29
05	2483	X	2483	-0-	-0-		-0-	165	1	2285	2	Y	30	37	1			22
								33	9									
06	2490	X	2490	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2340	2	Y	-0-					22
07	2536	N	2536	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2394	2	Y	-0-					22
*08	2587	N	2587	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2434	2	Y	14					36
								15	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1826	X	355	-0-	-1471		-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	777	-0-	-333		-0-	35	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	1911	X	1911	-0-	-0-		-0-	129	1	1782	2	Y	-0-					-0-
06	1660	X	1660	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1560	2	Y	-0-					-0-
07	2443	X	2443	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2307	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1691	-0-	1691	B	1691	90	1	1601	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11229	X	6014	-0-	-5215		-0-	1312	1	4669	2	Y	30					140
								33	9									
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									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	971	N	971	-0-	-0-		-0-	440	1	531	2	N	-0-					3
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

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	190	-0-	-227		-0-	45	1	145	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4247	X	4181	-0-	-66	-0-	377	1	3804	2	N	-0-					13
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									

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
03	2893	N	1452	-0-	-1441	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	65	1	1374	2	Y	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	109	1	1512	2	Y	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	96	1	1501	2	Y	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	97	1	1644	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1748	-0-	1748 B	1748	94	1	1654	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
03	3000	N	2127	-0-	-873	1511	111	1	2016	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1529	-0-	-1471	40	69	1	1460	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	1625	-0-	-793	-0-	109	1	1516	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1111	-0-	-959 B	-0-	67	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1311	-0-	-270 B	-0-	73	1	1235	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	T. A.		1366	-0-	1366 B	1366	73	1	1292	2	Y	1	1	1			1
							1	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
03	6121	X	3138	-0-	-2983	-0-	770	1	2368	2	Y	-0-					10
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

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
03	7564	X	4085	-0-	-3479	-0-	236	1	3807	2	Y	38					57
							42	9									
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

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
03	4408	X	2020	-0-	-2388	-0-	106	1	1914	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2044	-0-	-776	-0-	92	1	1952	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	1966	-0-	-669	-0-	132	1	1834	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1747	-0-	-203 B	-0-	105	1	1642	2	Y	-0-					-0-
07	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-	176	1	2975	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2727	-0-	2727 B	2727	146	1	2581	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
03	1262	N	675	-0-	-587		-0-	35	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-		-0-	34	1	722	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	90	-0-	-530	B	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		500	-0-	500	B	500	27	1	473	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
03	1828	N	1442	-0-	-386		-0-	76	1	1366	2	Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-		-0-	57	1	1212	2	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-		-0-	53	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		420	-0-	420	B	420	22	1	398	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
03	2587	X	1172	-0-	-1415		-0-	61	1	1111	2	Y	-0-					-0-
04	960	X	739	-0-	-221		-0-	33	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	745	-0-	-247		-0-	50	1	695	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	583	-0-	-377	B	-0-	35	1	548	2	Y	-0-					-0-
07	1159	X	1159	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1094	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		752	-0-	752	B	752	40	1	712	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
03	3000	N	2456	-0-	-544		1751	222	1	2234	2	Y	-0-					8
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									

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
03	8771	X	4326	-0-	-4445		-0-	226	1	4083	2	Y	15	18	1			5
								17	9									
04	3526	X	3526	-0-	-0-		-0-	158	1	3355	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	3743	X	3743	-0-	-0-	B	-0-	225	1	3505	2	Y	12	10	1			5
								13	9									
07	3809	X	3809	-0-	-0-	B	-0-	212	1	3583	2	Y	13	15	1			3
								14	9									
08	4340	X	4192	-0-	-148	B	-0-	224	1	3961	2	Y	6	5	1			4
								7	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
03	143	N	-0-	-0-	-143		-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	2902	N	1338	-0-	-1564	-0-	301	1	982	2	Y	50					53
							55	9									
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

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
03	3217	X	1516	-0-	-1701	-0-	564	1	922	2	Y	27					30
							30	9									
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-

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
03	175	X	70	-0-	-105	-0-	17	1	53	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	11621	X	6118	-0-	-5503	-0-	551	1	5555	2	Y	11					31
							12	9									
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									

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
03	5659	X	2703	-0-	-2956	-0-	1014	1	1658	2	Y	28					80
							31	9									
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

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
03	3000	N	2630	-0-	-370	2109	269	1	2361	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2959	N	1652	-0-	-1307	-0-	216	1	1436	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	12242	X	6871	-0-	-5371	-0-	659	1	6158	2	Y	49					94
							54	9									
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

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
03	6499	X	3397	-0-	-3102	-0-	306	1	3091	2	Y	-0-					8
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									

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
03	3000	N	1519	-0-	-1481	31	79	1	1434	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	62	1	1312	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	1327	-0-	-143 B	-0-	80	1	1241	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	92	1	1553	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									

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
03	9668	X	5415	-0-	-4253	-0-	578	1	4785	2	Y	47					88
							52	9									
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

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
03	1828	N	877	-0-	-951		-0-	46	1	831	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	806	-0-	-34		-0-	34	1	726	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	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	49	1	762	2	Y	76	71	1			32
								84	9									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	51	1	864	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									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

03	7427	X	3896	-0-	-3531		-0-	225	1	3630	2	Y	37					56
								41	9									
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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

03	1890	N	803	-0-	-1087		-0-	176	1	627	2	Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

03	6375	X	3430	-0-	-2945		-0-	200	1	3230	2	Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

03	4955	X	3358	-0-	-1597		-0-	725	1	2581	2	Y	47					47
								52	9									
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									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6481	X	3474	-0-	-3007		-0-	203	1	3271	2	Y	-0-			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3000	N	2592	-0-	-408		989	324	1	2268	2	Y	-0-			15
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3097	X	3097	-0-	-0-		-0-	443	1	2654	2	N	-0-			45
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11203	X	5501	-0-	-5702		-0-	391	1	5110	2	Y	-0-			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4459	X	2362	-0-	-2097		-0-	313	1	2049	2	Y	-0-			24
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6193	X	3057	-0-	-3136		-0-	718	1	2339	2	Y	-0-			27
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

03	6355	X	3232	-0-	-3123		-0-	347	1	2817	2	Y	62	171	1			5
								68	9									
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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

03	5163	X	3111	-0-	-2052		-0-	163	1	2948	2	Y	-0-					-0-
04	3107	X	3107	-0-	-0-		-0-	140	1	2967	2	Y	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-		-0-	206	1	2852	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2574	-0-	-186	B	-0-	155	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2799	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1544	-0-	1544	B	1544	83	1	1461	2	Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

03	4855	X	1863	-0-	-2992		-0-	196	1	1623	2	Y	40					68
								44	9									
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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

03	7411	X	3735	-0-	-3676		-0-	332	1	3353	2	Y	45					101
								50	9									
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									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-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-	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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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-	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-

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
03	3596	X	3120	-0-	-476		-0-	297 46	1 9	2777	2	N	42					91
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

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
03	35870	X	17632	-0-	-18238		-0-	911 232	1 9	16489	2	Y	211	249	1			69
04	18210	X	16970	-0-	-1240		-0-	757 175	1 9	16038	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	17950	-0-	-260	B	-0-	1071 182	1 9	16697	2	Y	165	140	1			70
07	19662	X	19662	-0-	-0-	B	-0-	1094 74	1 9	18494	2	Y	67	120	1			17
*08	19828	X	19828	-0-	-0-	B	-0-	1060 10	1 9	18758	2	Y	9	20	1			6

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
03	18250	X	9927	-0-	-8323		-0-	519 24	1 9	9384	2	Y	22	28	1			7
04	17433	X	17433	-0-	-0-		-0-	784 21	1 9	16628	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	17491	X	17491	-0-	-0-	B	-0-	1053 22	1 9	16416	2	Y	20	17	1			9
07	9682	X	9682	-0-	-0-	B	-0-	539 26	1 9	9117	2	Y	24	27	1			6
08	18011	X	6521	-0-	-11490	B	-0-	348 10	1 9	6163	2	Y	9	9	1			6

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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-	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-

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
03	22149	X	10224	-0-	-11925		-0-	535	1	9687	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
04	11970	X	10517	-0-	-1453		-0-	473	1	10031	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	10937	-0-	-1753	B	-0-	658	1	10260	2	Y	17	13	1			7
								19	9									
07	13113	X	11924	-0-	-1189	B	-0-	665	1	11233	2	Y	24	25	1			6
								26	9									
*08	12064	X	12064	-0-	-0-	B	-0-	645	1	11409	2	Y	9	9	1			6
								10	9									

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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-	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-

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

03	22630	X	21980	-0-	-650		-0-	21529	2	451	9	N	410	464	1			134
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	20179	-0-	-1211	B	-0-	343	1	19518	2	N	289	245	1			123
								318	9									
07	22630	X	21462	-0-	-1168	B	-0-	1178	1	19918	2	N	333	372	1			84
								366	9									
08	23219	X	21176	-0-	-2043	B	-0-	1125	1	19908	2	N	130	129	1			85
								143	9									

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

03	5346	X	3149	-0-	-2197		-0-	395	1	2754	2	Y	-0-					101
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

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

03	11966	X	6865	-0-	-5101		-0-	357	1	6451	2	Y	52	83	1			17
								57	9									
04	11340	X	9830	-0-	-1510		-0-	439	1	9305	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	10039	X	10039	-0-	-0-	B	-0-	600	1	9349	2	Y	82	70	1			35
								90	9									
07	10994	X	10994	-0-	-0-	B	-0-	608	1	10281	2	Y	95	106	1			24
								105	9									
*08	11258	X	11258	-0-	-0-	B	-0-	600	1	10617	2	Y	37	37	1			24
								41	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
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	N	7					91
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	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					160

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
03	1612	N	1102	-0-	-510	-0-	1079	2	23	9	Y	21	27	1			11
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	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					Y	NO RPT					24

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
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	2	12	9	Y	11	22	1			5
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	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					Y	NO RPT					17

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
03	3100	N	1653	-0-	-1447	2272	1630	2	23	9	Y	21	27	1			11
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	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					Y	NO RPT					34

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
03	3100	N	1881	-0-	-1219	4049	1870	2	11	9	Y	10	22	1			6
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	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	3100	N	2181	-0-	-919	6915	2158	2	23	9	Y	21	27	1			11
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	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					Y	NO RPT					42

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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1342	-0-	-1758	1194	1319	2	23	9	Y	21	27	1			11
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	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					Y	NO RPT					49

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
03	1922	N	1017	-0-	-905	-0-	1017	2			N	-0-					39
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
03	5332	X	4509	-0-	-823	-0-	4451	2	58	9	Y	53	45	1			45
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	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					Y	NO RPT					45

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
03	3782	X	2553	-0-	-1229	-0-	2553	2			Y	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					Y	NO RPT					122

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2360	-0-	-895	-0-	2334	2	26	9	Y	24	16	1			20
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	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					Y	NO RPT					28

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
03	3100	N	2233	-0-	-867	4113	2233	2			N	-0-					72
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	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
03	5332	X	4510	-0-	-822	-0-	4451	2	59	9	Y	54	33	1			45
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	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					Y	NO RPT					45

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
03	3906	X	3666	-0-	-240	-0-	3610	2	56	9	Y	51	33	1			42
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	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					Y	NO RPT					47

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
03	3658	X	3435	-0-	-223	-0-	3420	2	15	9	Y	14	13	1			11
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	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-					Y	NO RPT					24

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
03	2387	X	91	-0-	-2296	-0-	91	2			Y	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-155 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
03	3906	X	3666	-0-	-240	-0-	3610	2	56	9	Y	51	33	1			42
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	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					Y	NO RPT					47

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
03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-0- B	5123					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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 145670 COMPL. DATE 05/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9505 - 10118

03	2015	X	724	-0-	-1291		-0-	716	2	8	9	Y	7	6	1			16
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		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

03	2335	N	2335	-0-	-0-		-0-	51	1	2282	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
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									

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

03	248	N	128	-0-	-120		-0-	128	2			N	-0-					8
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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

03	1843	N	1843	-0-	-0-		-0-	1818	2	25	9	Y	23	20	1			7
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

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214510 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10183 - 10467

03	372	N	296	-0-	-76		-0-	296	2			N	-0-					8
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-

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
03	3968	X	3224	-0-	-744	-0-	3168	2	56	9	N	51	1	8			142
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

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
03	5921	X	4182	-0-	-1739	-0-	4132	2	50	9	N	45					153
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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- 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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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- 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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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- 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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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- 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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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- 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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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-	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-

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60233	X	52699	-0-	-7534		-0-	52219	2	480	9	N	436	510	1			64
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

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 05/25/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		4980	-0-	4980		4980	4826	2	154	9	N	140	26	8			114
06	113254	X	108274	-0-	-4980	B	-0-	107624	2	650	9	N	591	505	1	1	8	199
07	130590	X	130590	-0-	-0-	B	-0-	129722	2	868	9	N	789	899	1			89
*08	128559	X	128559	-0-	-0-	B	-0-	127734	2	825	9	N	750	728	1			111

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2757	X	2757	-0-	-0-		-0-	121 11	1 9	2625	2	Y	10	10	1			11
04	2804	X	2804	-0-	-0-		-0-	123 14	1 9	2667	2	Y	13	19	1			5
05	2759	X	2562	-0-	-197		-0-	112 10	1 9	2440	2	Y	9	9	1			5
06	2670	X	2256	-0-	-414	B	-0-	97 48	1 9	2111	2	Y	44					49
07	2883	X	2625	-0-	-258	B	-0-	113 58	1 9	2454	2	Y	53	61	1			41
08	2573	N	2233	-0-	-340	B	-0-	96 58	1 9	2079	2	Y	53	74	1			20

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2828	-0-	-365		-0-	123 25	1 9	2680	2	Y	23	25	1			27
04	2928	X	2928	-0-	-0-		-0-	127 36	1 9	2765	2	Y	33	48	1			12
05	2945	X	2735	-0-	-210		-0-	119 24	1 9	2592	2	Y	22	22	1			12
06	2850	X	1982	-0-	-868	B	-0-	85 50	1 9	1847	2	Y	45					57
07	3359	X	3359	-0-	-0-	B	-0-	145 57	1 9	3157	2	Y	52	68	1			41
*08	3374	X	3374	-0-	-0-	B	-0-	146 59	1 9	3169	2	Y	54	75	1			20

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
03	999	N	999	-0-	-0-		-0-	44	1	955	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5860	X	5860	-0-	-0-		-0-	257	1	5595	2	Y	7	7	1			8
								8	9									
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									

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
03	3162	X	2356	-0-	-806		-0-	103	1	2234	2	Y	17	18	1			20
								19	9									
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									

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
03	3193	X	1399	-0-	-1794		-0-	1	1	1398	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1311	N	1311	-0-	-0-		-0-	58	1	1253	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	2 32	1 9	3174	2	Y	29					67
04	3060	X	2376	-0-	-684	-0-	70 31	1 9	2275	2	Y	28	49	1	2	8	44
05	3348	X	2426	-0-	-922	-0-	133 34	1 9	2259	2	Y	31	2	8			73
06	3240	X	2811	-0-	-429 B	-0-	178 34	1 9	2599	2	Y	31	47	1			57
07	3348	X	2812	-0-	-536 B	-0-	168 11	1 9	2633	2	Y	10					67
*08	3581	X	3581	-0-	-0- B	-0-	198 30	1 9	3353	2	Y	27	47	1			47

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	1 13	1 9	2396	2	Y	12					29
04	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	71 17	1 9	2327	2	Y	15	21	1	4	8	19
05	2604	N	2282	-0-	-322	-0-	126 19	1 9	2137	2	Y	17	4	8			32
06	2929	N	2929	-0-	-0- B	-0-	185 31	1 9	2713	2	Y	28	20	1			40
07	2511	N	2322	-0-	-189 B	-0-	139 10	1 9	2173	2	Y	9					49
*08	3431	X	3431	-0-	-0- B	-0-	189 31	1 9	3211	2	Y	28	37	1			40

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1725	-0-	-383	-0-	75 15	1 9	1635	2	Y	14	15	1			17
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	77 22	1 9	1669	2	Y	20	30	1			7
05	1736	X	1673	-0-	-63	-0-	73 15	1 9	1585	2	Y	14	14	1			7
06	1680	X	1401	-0-	-279 B	-0-	61 13	1 9	1327	2	Y	12					19
07	1938	X	1938	-0-	-0- B	-0-	85 14	1 9	1839	2	Y	13	21	1			11
*08	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	87 14	1 9	1897	2	Y	13	19	1			5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	115	1	2507	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	73	1	1580	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	1279	-0-	-3309	-0-	1	1	1261	2	Y	15					37
							17	9									
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

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	69	1	1499	2	Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2091	-0-	-296	-0-	89	1	1939	2	Y	57	58	1			67
							63	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3559	-0-		-502		-0-	2	1	3516	2	Y	37					86
									41	9									
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									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	884	-0-		-790		-0-	884	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1464	-0-		-861		-0-	64	1	1400	2	Y	-0-					-0-
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									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-		-0-		-0-	330	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2216	X	2216	-0-		-0-		-0-	96	1	2091	2	Y	26	27	1			31
									29	9									
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									

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
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	119	1	2592	2	Y	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

03	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

03	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	47	1	1520	2	Y	-0-					-0-
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

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	Y	-0-					-0-
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1795	-0-	-282	-0-	78	1	1700	2	Y	15	15	1			17
							17	9									
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	78	1	1685	2	Y	20	30	1			7
							22	9									
05	1798	X	1718	-0-	-80	-0-	75	1	1628	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
06	1740	X	1374	-0-	-366 B	-0-	60	1	1301	2	Y	12					19
							13	9									
07	1941	X	1941	-0-	-0- B	-0-	85	1	1842	2	Y	13	21	1			11
							14	9									
*08	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	80	1	1740	2	Y	13	19	1			5
							14	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2268	-0-	-522	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	79	1	1722	2	Y	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1074	-0-	-600	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2628	-0-	-565	-0-	2	1	2617	2	Y	8					19
							9	9									
04	2970	X	2379	-0-	-591	-0-	70	1	2297	2	Y	11	14	1	3	8	13
							12	9									
05	2914	X	2214	-0-	-700	-0-	123	1	2079	2	Y	11	3	8			21
							12	9									
06	2967	X	2967	-0-	-0- B	-0-	190	1	2776	2	Y	1	13	1			9
							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

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
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1	1	1657	2	Y	8					19
							9	9									
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									

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
03	3317	X	2496	-0-	-821	-0-	110	1	2386	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	2418	N	2057	-0-	-361	-0-	90	1	1960	2	Y	6					10
							7	9									
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									

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
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	102	1	2226	2	Y	15	12	1			17
							17	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2029	-0-	-1660		-0-	88	1	1924	2	Y	15	21	1			14
								17	9									
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									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3535	-0-	-960		-0-	154	1	3345	2	Y	33	45	1			30
								36	9									
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									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	719	N	719	-0-	-0-		-0-	719	3			Y	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1349	-0-	-573		-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	1848	-0-	-508		-0-	81	1	1764	2	Y	3					5
								3	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3634	-0-		-86		-0-	158	1	3429	2	Y	43	60	1			40
									47	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3530	-0-		-1027		-0-	155	1	3375	2	Y	-0-					-0-
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2463	-0-		-637		-0-	108	1	2338	2	Y	15					24
									17	9									
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									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2401	-0-		-761		-0-	72	1	2327	2	Y	2					20
									2	9									
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									

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
03	4092	X	2863	-0-	-1229		-0-	126	1	2730	2	Y	6					10
								7	9									
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									

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
03	6944	X	4226	-0-	-2718		-0-	182	1	3966	2	Y	71					115
								78	9									
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									

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
03	4988	X	4988	-0-	-0-		-0-	219	1	4769	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	3906	X	2172	-0-	-1734		-0-	96	1	2076	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	683	N	683	-0-	-0-		-0-	30	1	646	2	Y	6					9
								7	9									
04	615	N	615	-0-	-0-		-0-	27	1	578	2	Y	9	10	1	1	8	7
								10	9									
05	1804	N	1804	-0-	-0-		-0-	79	1	1719	2	Y	5	10	1			2
								6	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1189	2	Y	-0-					2
07	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1159	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	46	1	995	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

03	7595	X	6230	-0-	-1365		-0-	272	1	5911	2	Y	43	60	1			40
								47	9									
04	7560	X	5752	-0-	-1808		-0-	250	1	5443	2	Y	54	59	1	11	8	24
								59	9									
05	7812	X	5858	-0-	-1954		-0-	256	1	5559	2	Y	39	10	8			53
								43	9									
06	7560	X	7136	-0-	-424	B	-0-	313	1	6800	2	Y	21	52	1			22
								23	9									
07	7812	X	5836	-0-	-1976	B	-0-	256	1	5566	2	Y	13	1	8			34
								14	9									
*08	6657	X	6657	-0-	-0-	B	-0-	290	1	6300	2	Y	61	29	1	46	8	20
								67	9									

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

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-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

03	835	N	835	-0-	-0-		-0-	835	2			Y	-0-					-0-
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-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

03	2387	#	2059	-0-	-328		-0-	2015	2	44	9	N	40					80
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	#	657	-0-	-1389		-0-	651	2	6	9	N	5					160
08	2046	#	528	-0-	-1518		-0-	518	2	10	9	N	9					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
03	2139	#	1146	-0-	-993	-0-	1123	2	23	9	N	21	176	1			14
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	#	1639	-0-	-407	-0-	1622	2	17	9	N	15					85
08	2077	#	1908	-0-	-169	-0-	1879	2	29	9	N	26					111

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

03	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					101
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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812

03	775	N	494	-0-	-281	-0-	30	1	464	2	N	-0-					43
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

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	961	X	286	-0-	-675	-0-	285	2	1	9	N	1					52
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

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1418	-0-	-287	-0-	1418	2			N	-0-					116
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

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					154
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

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	164	-0-	-952	-0-	164	2			N	-0-					158
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

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					43
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

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					147
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

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		1531	-0-	1531	79194	1474	2	57	9	Y	52					133
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

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
03	3100	N	6891	-0-	3791	4096	6891	2		N	-0-			-0-
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-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

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-

BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
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-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7707	X	3526	-0-	-4181	-0-	262 11	1 9	3253	2	Y	10	12	1			3
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	298 37	1 9	3438	2	Y	34	24	1			13
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	453 25	1 9	4427	2	Y	23	26	1			10
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	337 39	1 9	3280	2	Y	35	30	1			15
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	353 44	1 9	4005	2	Y	40	45	1			10
08	4898	X	2944	-0-	-1954	-0-	272 18	1 9	2654	2	Y	16	16	1			10

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

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-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

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-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
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-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
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-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				Y	-0-			-0-
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-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

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-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	801	N	128	-0-	-673	-0-	29 6	1 9	93	2	Y	5					10
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-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	39	1	1026	2	N	47					103
							204	3	52	9							
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							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4267	-0-	-228	-0-	4153	3	114	9	N	104	189	1			257
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									

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
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6320 - 6326

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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

03	3131	X	2606	-0-	-525	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

03	6076	X	5039	-0-	-1037	-0-	14	1	4928	2	Y	88	85	1					11
							97	9											
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											

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	5	1	1879	2	Y	33	32	1			7
							36	9									
04	2130	N	2051	-0-	-79	-0-	43	1	1971	2	Y	34	33	1			8
							37	9									
05	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	45	1	1999	2	Y	39	42	1			5
							43	9									
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	41	1	1875	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
07	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	43	1	1954	2	Y	38	38	1			4
							42	9									
08	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	39	1	1839	2	Y	32	31	1			5
							35	9									

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
03	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	3	1	1142	2	Y	20	20	1			10
							22	9									
04	1410	N	1066	-0-	-344	-0-	22	1	1024	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
05	1519	N	715	-0-	-804	-0-	15	1	687	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
06	1140	N	131	-0-	-1009	-0-	3	1	127	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	1116	N	171	-0-	-945	-0-	4	1	165	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	35	1	1672	2	Y	27	26	1			11
							30	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	7	1	2484	2	Y	45	43	1			6
							50	9									
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	57	1	2612	2	Y	45	44	1			7
							50	9									
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	61	1	2724	2	Y	52	55	1			4
							57	9									
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	56	1	2563	2	Y	40	42	1			2
							44	9									
07	2728	X	2629	-0-	-99	-0-	56	1	2519	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
08	2852	X	2667	-0-	-185	-0-	54	1	2567	2	Y	42	41	1			3
							46	9									

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-					8

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
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1040	3	12	9	N	11	142	1			23
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	218	-0-	-557	-0-	214	2	4	9	N	4					113
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									

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	2120	3	1	9	N	1	159	1			16
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									

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6722	-0-	-749	-0-	6659	3	63	9	Y	57	56	1			8
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

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) //CONT.// 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
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

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

03	775	N	439	-0-	-336	-0-	439	3			N	-0-					170
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

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

03	930	N	679	-0-	-251	-0-	679	2			N	-0-					181
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

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

03	1705	N	1207	-0-	-498	-0-	1207	2			N	-0-					108
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

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

03	1860	N	1375	-0-	-485	-0-	1375	3			N	-0-	14	1			-0-
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-

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

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-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
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-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	2283	2			N	-0-					5
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-

BAGLEY, F. C., UNIT WELL #: 2 RRCID -> 045637 COMPL. DATE 02/05/1969 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3152 - 3186

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
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-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	20	-0-	-42		-0-	20	2			N	-0-					40
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-		-0-	22	2			N	-0-					-0-
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-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
03	1922	N	10	-0-	-1912	-0-	10	1			N	-0-					249
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

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
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	66	1	397	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	118	1	715	2	N	-0-					1
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					547
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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	310	X	70	-0-	-240	-0-	70	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					10
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

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
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					148
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

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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

03	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	3073	3			N	-0-					178
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

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					17
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

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
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	332	1	984	2	N	-0-					179
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									

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	711	1	2113	2	N	-0-					49
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

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	100	1	295	2	N	-0-					110
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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					375
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

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					209
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

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					57
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

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
MCFADDEN, W. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142952 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6808 - 6831

03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					76
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

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

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		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

03	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					53
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

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

03	2555	R	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-	16	1			-0-
04	2310	#	2266	-0-	-44	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
05	2988	R	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
06	2923	R	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
07	2863	R	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-					-0-
08	2976	#	2953	-0-	-23	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
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-

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

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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-

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
03	14B2	EXT	755	-0-	755	755	755	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1889	2	44	9	N	40					210
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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

03	1023	N	690	-0-	-333	-0-	690	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1178	N	688	-0-	-490	-0-	688	3			N	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1791	3	9	9	N	8					8
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

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					94
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

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1349	3	12	9	N	11					160
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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					17
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

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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1023	N	723	-0-	-300	-0-	701	2	22	9	Y	20	2	8			30
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

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
03	3441	X	2568	-0-	-873	-0-	2557	2	11	9	Y	10	10	8			20
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

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
03	930	N	462	-0-	-468	-0-	453	2	9	9	Y	8	1	8			17
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

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
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					18
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

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
03	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1801	2	85	9	Y	77	174	1			13
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 185737 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8531 - 9761

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	118	1	1024	2	N	2	1	8			55
							2	9									
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

03	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	157	1	1358	2	Y	21	8	8			26
							23	9									
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									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

03	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	1623	2			N	-0-					30
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

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

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-

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
03	3999	X	1590	-0-	-2409	-0-	161	1	1394	2	Y	32	20	8			27
							35	9									
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									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	3875	X	2300	-0-	-1575	-0-	2292	2	8	9	Y	7	7	8			35
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	92	1	797	2	Y	29	12	8			28
							32	9									
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									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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-

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
03	961	X	701	-0-	-260	-0-	72	1 3 9	626	2	Y	3	2	8			2
04	930	X	369	-0-	-561	-0-	42	1 1 9	326	2	Y	1					3
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

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

03	465	N	449	-0-	-16	-0-	46	1 7 9	396	2	N	6	6	8			16
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	41	1 3 9	318	2	N	3	3	8			16
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 2 9	377	2	N	2	2	8			16
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	52	1 8 9	338	2	N	7	7	8			16

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

03	713	N	664	-0-	-49	-0-	68	1 3 9	593	2	Y	3	1	8			43
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

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					5
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

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	78	1	674	2	Y	-0-					22
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	8			7
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

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

03	589	X	521	-0-	-68	-0-	49	1	424	2	Y	44					46
							48	9									
04	570	X	444	-0-	-126	-0-	50	1	392	2	Y	2	38	1	2	8	8
							2	9									
05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	96	1	615	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
07	527	X	450	-0-	-77	-0-	53	1	396	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	713	X	583	-0-	-130	-0-	77	1	498	2	Y	7	7	8			8
							8	9									

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					32
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

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

03	868	N	859	-0-	-9	-0-	79	1	681	2	Y	90	4	8			96
							99	9									
04	780	N	583	-0-	-197	-0-	66	1	513	2	Y	4	80	1	3	8	17
							4	9									
05	775	N	654	-0-	-121	-0-	87	1	561	2	Y	5	5	8			17
							6	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	99	1	765	2	Y	6	6	8			17
							7	9									
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	102	1	753	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	83	1	537	2	Y	10	10	8			17
							11	9									

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
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	830	2	4	9	N	4	4	8			17
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

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

03	465	N	463	-0-	-2	-0-	47	1	405	2	N	10	10	8			32
							11	9									
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									

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	214	1	2264	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
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									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			107
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

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
03	3348	X	2468	-0-	-880	-0-	213	1	2254	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
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									

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3862	2	2	9	N	2	2	8			97
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

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	2	2	9	N	2	2	8			127
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

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
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	214	1	2266	2	N	1	1	8			81
							1	9									
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									

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
03	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	244	1	2582	2	Y	24	1	8			81
							26	9									
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									

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
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2391	2	53	9	N	48	3	8			149
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

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
03	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	90	1	953	2	N	-0-					22
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									

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
03	1984	N	3	-0-	-1981	-0-	3	2			N	-0-					187
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

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
03	5115	X	4620	-0-	-495	-0-	4616	2	4	9	N	4	4	8			84
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

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

03	4898	X	4663	-0-	-235	-0-	400	1	4235	2	Y	25	2	8			89
							28	9									
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									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1662	2	68	9	N	62	2	8			144
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1644	2	21	9	Y	19	1	8			29
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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

03	DLQ G-10	1433	-0-	1433	2823	1433	3			Y	-0-					7
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-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	679					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
03	DLQ G-10		2515	-0-	2515	6719	2515	3			Y	-0-					9
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-					-0-
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2339	-0-	2339	4839	2339	3			Y	-0-					8
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-					-0-
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

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

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1640	-0-	1640	3291	1640	3			Y	-0-					7
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-					-0-
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56	1	1124	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

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
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

03	3100	N	4612	-0-	1512	4423	221	1	4391	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

03	558	X	415	-0-	-143	-0-	20	1	395	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

03	2294	N	1890	-0-	-404	-0-	90	1	1800	2	N	-0-					-0-
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-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	85	1	1693	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

03	3317	X	1826	-0-	-1491	-0-	87	1	1739	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	211	1	4190	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	89	1	1773	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	N	-0-			-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

03	5363	X	4393	-0-	-970	-0-	210	1	4183	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
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-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	164	1	3274	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	372	X	-0-	-0-	-372	-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	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

03	4433	X	4350	-0-	-83	-0-	208	1	4142	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 9 RRCID -> 169594 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8396 - 9492

03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

03	2449	X	2125	-0-	-324	-0-	102	1	2023	2	N	-0-					-0-
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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

03	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	178	1	3317	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

03	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	152	1	3021	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1860	N	1343	-0-	-517	-0-	64	1	1279	2	N	-0-					-0-
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
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	175	1	3489	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	181	1	3598	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	63	1	1245	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	178	1	3550	2	N	75	1	8			174
							83	9									
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									

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
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-

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
03	3689	X	3591	-0-	-98	-0-	172	1	3419	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	116	1	2308	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3511	-0-	411	1177	168	1	3343	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	102	1	2031	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	108	1	2148	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2387	X	2106	-0-	-281	-0-	101	1	2005	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	79	1	1581	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	64	1	1277	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2974	-0-	-126	9932	148	1	2826	2	N	-0-					107
04	3000	N	2726	-0-	-274	9658	121	1	2605	2	N	-0-					107
05	3100	N	2962	-0-	-138	9520	141	1	2821	2	N	-0-					107
06	3000	N	3545	-0-	545	10065	177	1	3368	2	N	-0-					107
07	3100	N	4065	-0-	965	11030	201	1	3864	2	N	-0-					107
*08	3100	N	3776	-0-	676	11706	183	1	3593	2	N	-0-					107

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3876	-0-	-743	-0-	185	1	3691	2	N	-0-					-0-
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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	95	1	1894	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2909	-0-	-191	915	139	1	2770	2	N	-0-					-0-
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-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	72	1	1441	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3100	N	815	-0-	-2285	52128	39	1	776	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	197	1	3923	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
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-

MHS-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 258853 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 3918 - 3930

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					20
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

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1973	2	6	9	N	5					85
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	NO RPT	-0-	-1550	-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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
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-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
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
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	837	N	623	-0-	-214	-0-	623	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	77	1	1080	2	N	14					98
							15	9									
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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	16	1	4092	2	N	-0-					43
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

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

03	3534	X	2755	-0-	-779	-0-	309	1	2416	3	N	27					55
							30	9									
04	3360	X	3079	-0-	-281	-0-	337	1	2720	3	N	20					75
							22	9									
05	3472	X	2742	-0-	-730	-0-	309	1	2416	3	N	15					90
							17	9									
06	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	321	1	2593	3	N	-0-					90
07	3193	X	2037	-0-	-1156	-0-	222	1	1784	3	N	28					118
							31	9									
08	3193	X	1959	-0-	-1234	-0-	215	1	1722	3	N	20	93	1			45
							22	9									

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	592	1	4678	3	N	11					130
							12	9									
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

ETOS, INC. 255134
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	1			N	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					100

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 3 U RRCID -> 189552 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6356 - 6362

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	X	1819	-0-	-72	-0-	16	1	1786	2	N	15					185
							17	9									
04	1830	X	1658	-0-	-172	-0-	15	1	1643	2	N	-0-					185
05	1891	X	1483	-0-	-408	-0-	15	1	1468	2	N	-0-					185
06	1740	X	1686	-0-	-54	-0-	15	1	1663	2	N	7					192
							8	9									
07	1829	X	1023	-0-	-806	-0-	16	1	1001	2	N	5					197
							6	9									
08	1829	X	1304	-0-	-525	-0-	14	1	1287	2	N	3					200
							3	9									

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 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
03	3844	X	3207	-0-	-637	-0-	135	1	3020	2	N	47					92
							52	9									
04	3330	X	2415	-0-	-915	-0-	95	1	2270	2	N	45					137
							50	9									
05	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	140	1	2720	2	N	55	99	1			93
							61	9									
06	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	135	1	2557	2	N	45					138
							50	9									
07	3193	X	2185	-0-	-1008	-0-	140	1	2039	2	N	5					143
							6	9									
08	3193	X	2646	-0-	-547	-0-	140	1	2506	2	N	-0-					143

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	421	-0-	-788	-0-	20	1	401	2	N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	5	1	352	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	837	N	534	-0-	-303	-0-	26	1	508	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

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
03	310	X	193	-0-	-117	-0-	16 94	1 9	83	2	N	85	151	1			30
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	602	-0-	-2467	-0-	602	2			N	-0-					100
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

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6510	X	5377	-0-	-1133	-0-	169	1	5208	2	N	-0-					60
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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

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
03	1271	N	897	-0-	-374	-0-	897	8			N	-0-					31
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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	181	1	1479	2	N	46					193
							51	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
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	30	-0-	-32	-0-	29	2	1	9	N	1					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	113	1	1410	3	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
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-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1707	3	9	9	Y	8					41
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

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

03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	348	1	5349	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
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

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

03	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	288	1	1715	2	Y	-0-					98
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	1798	N	226	-0-	-1572	-0-	226	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

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-
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-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

03	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	109	1	931	3	N	290	360	1			128
							319	9									
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									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

03	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	208	1	1681	3	N	39					84
							43	9									
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									

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

03	1891	X	1478	-0-	-413	-0-	150	1	1300	3	N	25	190	1			26
							28	9									
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									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	116	1	908	3	N	50					210
							55	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	221	1	1730	3	N	25					121
							28	9									
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					176

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	786	2	1	9	N	1					155
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	225	1	1301	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	328	1	1897	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	267	1	1541	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	1622	2	13	9	Y	12					30
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									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	154	1	831	2	N	-0-					-0-
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-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	265	1	1534	2	N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	143	1	771	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	168	1	905	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	186	1	1624	2	N	-0-					17
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									

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	682	N	7	-0-	-675	-0-	7	3			N	-0-					42
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

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					90
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

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

03	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					69
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

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

03	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					56
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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	7	1	2187	3	N	35	162	1			72
							39	9									
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

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

03	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1560	2	8	9	N	7					65
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

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, GRACIE WELL #: 1 RRCID -> 029459 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6423 - 6432

03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
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

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					15
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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			Y	-0-					6
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

WESTMORELAND, T. L. WELL #: 2 RRCID -> 114159 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5929 - 5937

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	420	1	1443	2	Y	72	3	8			78
							79	9									
04	1860	N	1157	-0-	-703	-0-	265	1	889	2	Y	3	65	1	2	8	14
							3	9									
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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					75
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

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

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-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 115881 COMPL. DATE 04/20/1980 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6155

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

03	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	3561	2	19	9	Y	17	1	8			50
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

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					80
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

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	121	1	2412	2	N	-0-					-0-
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					122
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

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
03	7192		6038	-0-	-1154	-0-	300	1	5167	2	N	518	518	0			-0-
							1	3	570	9							
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	#	NO RPT	-0-	-6293	-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
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-

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
03	5332	X	4559	-0-	-773	-0-	4471	3	88	9	N	80					173
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

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
03	4433	X	4104	-0-	-329	-0-	132	1	3972	2	N	-0-					137
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									

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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
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

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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

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

03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	15	1	1515	2	N	23					90
							25	9									
04	1530	N	1337	-0-	-193	-0-	11	1	1294	2	N	29	29	1			90
							32	9									
05	1922	N	720	-0-	-1202	-0-	6	1	695	2	N	17					107
							19	9									
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

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

03	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	15	1	2970	2	N	151	181	1			70
							166	9									
04	3390	X	2622	-0-	-768	-0-	11	1	2495	2	N	105					175
							116	9									
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	15	1	3402	2	N	150	178	1			147
							165	9									
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	15	1	3535	2	N	210	172	1			185
							231	9									
07	3379	X	3068	-0-	-311	-0-	14	1	2905	2	N	135					320
							149	9									
*08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	16	1	3649	2	N	146	178	1			288
							161	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
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-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

03	1829	N	598	-0-	-1231	-0-	82	1	516	3	N	-0-					45
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									

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2479	-0-	-683	-0-	257	1	2222	3	N	-0-					55
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

PENNY JONES WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	432	-0-	-10356	-0-	83	1	349	3	Y	-0-					24
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

PENNY JONES WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
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-

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
	03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					150
	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

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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7363	3	2	9	Y	2	3	1			1
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

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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
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-

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
03	3100 X	1795	-0-	-1305	-0-	1795	3			Y	-0-	7	1			-0-
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-

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
03	434	N	190	-0-	-244	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

03	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
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-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	15	1	2765	2	N	17					160
							19	9									
04	2490	X	2222	-0-	-268	-0-	11	1	2198	2	N	12	160	1			12
							13	9									
05	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	15	1	2341	2	N	53					65
							58	9									
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	15	1	2712	2	N	42					107
							46	9									
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	15	1	2517	2	N	3					110
							3	9									
*08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	15	1	2636	2	N	5					115
							6	9									

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	233	1	3573	2	Y	209	145	1			64
							230	9									
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	238	1	3636	2	Y	72	84	1			52
							79	9									
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	205	1	3023	2	Y	107	123	1			36
							118	9									
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	160	1	2356	2	Y	93	88	1			41
							102	9									
07	2201	X	1822	-0-	-379	-0-	9	1	1723	2	Y	82	88	1			35
							90	9									
08	3720	X	1599	-0-	-2121	-0-	1512	2	87	9	Y	79	84	1			30

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
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	413	1	2997	2	Y	220	177	1			90
							242	9									
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

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	7	-0-	-55	-0-	7	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

03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4694	2	189	9	Y	172	113	1			95
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	844	1	6129	2	Y	6	114	1			8
							7	9									
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

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
03	3813	X	2835	-0-	-978	-0-	339	1	2464	2	Y	29	40	1			9
							32	9									
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	2093	-0-	-945	-0-	31	1	2038	2	Y	22	21	1			11
							24	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
03	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	296	1	4541	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
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

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-

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
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	44	1	324	2	Y	-0-					-0-
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	6	1	370	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
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

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-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

03	930	N	743	-0-	-187	-0-	43	1	658	2	Y	38	26	1			12
							42	9									
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

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
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-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

03	10726 X	8356	-0-	-2370	-0-	1010 6	1 9	7340	2	Y	5	9	1			2
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	9588	-0-	-394	-0-	145 4	1 9	9439	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03 SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	521	-0-	-1029	-0-	521	2			N	-0-					88
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

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					67
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

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1255	2	20	9	N	18					114
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									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2108	2	86	9	N	78					97
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									

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

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-

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
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	300	1	618	2	N	7					52
							5	4	8	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2411	2	56	9	N	51	174	1			10
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 152362 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6014 - 6022

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3809	3	54	9	N	49	157	1			9
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

PAR MINERALS CORPORATION 638850
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	279	1	1095	2	N	8					58
							9	9									
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

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
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-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

03	2108	X	840	-0-	-1268	-0-	40	1	800	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

03	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-					7
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	1	1	1			1

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2290	2	1	9	Y	1	1	8		20
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

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

03	5332	X	5185	-0-	-147	-0-	37	1	5114	3	Y	31	42	1			15
							34	9									
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

03	7781	X	6553	-0-	-1228	-0-	47	1	6496	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
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									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

03	1364	N	840	-0-	-524	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2523	3	13	9	Y	12					81
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

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
03	1054	N	532	-0-	-522	-0-	4	1	528	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
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-

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
03	8804	X	8424	-0-	-380	-0-	60 15	1 9	8349	3	Y	14	7	1			7
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	21 13	1 9	2932	3	Y	12	39	1			10
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	22	1	3083	3	N	42	100	1			33
							46	9									
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									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	16	1	651	2	N	17					116
							19	9									
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									

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
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	15	1	1919	2	N	17					58
							19	9									
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

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
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	16	1	2869	2	N	17					57
							19	9									
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	140	1	2515	2	N	-0-					25
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									

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
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	16	1	1071	2	N	3					118
							3	9									
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									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	2	N	-0-					3
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

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					76
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

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	820	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2852	X	778	-0-	-2074	-0-	45	1	690	2	N	39	29	1			13
							43	9									
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

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
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	Y	-0-					-0-
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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	4	1	283	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
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-

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
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	573	1	4164	2	Y	-0-					-0-
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	2273	-0-	-2098	-0-	35	1	2238	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

03	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	-0-	3370	2	48	9	Y	44	13	1			45
04	3450	X	3282	-0-	-168	-0-	-0-	3231	2	51	9	Y	46					91
05	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	-0-	3333	2	81	9	Y	74	73	1			92
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	-0-	3399	2	59	9	Y	54					146
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	-0-	3700	2	72	9	Y	65	110	1			101
*08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	-0-	3662	2	58	9	Y	53					154

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-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 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4619	X	3398	-0-	-1221	-0-	376 134	1 9	2888	2	Y	122	167	1			77
02	4172	X	3150	-0-	-1022	-0-	372 87	1 9	2691	2	Y	79					150
*03	4619	X	2685	-0-	-1934	-0-	335 64	1 9	2286	2	Y	58	144	1			64
04	4470	X	3274	-0-	-1196	-0-	378 32	1 9	2864	2	Y	29					93
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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 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
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
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-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

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
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	13	1	201	2	Y	68	47	1			22
							75	9									
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

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
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	5580	X	4403	-0-	-1177	-0-	4397	2	6	9	Y	5					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

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	90	2	Y	1	1	1			-0-
05	155	X	104	-0-	-51	-0-	12 2	1 9	90	2	Y	2					2
06	150	X	90	-0-	-60	-0-	11 8	1 3	71	2	Y	-0-	2	1			-0-
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	29	1	59	2	N	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	350	1	5369	2	N	9	12	1			3
							10	9									
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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					47
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10 30	1 9	136	3	N	27					74
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

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27 123	1 9	251	3	N	112					226
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	11 81	1 9	105	3	N	74	175	1			125
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	27 102	1 9	251	3	N	93	184	1			34
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	40 91	1 9	324	3	N	83					117
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	39 97	1 9	316	3	N	88	153	1			52
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39 116	1 9	311	3	N	105					157

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	397 100	1 9	3382	3	N	91					168
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	239 11	1 9	2037	3	N	10					178
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	397 125	1 9	3382	3	N	114	171	1			121
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	389 136	1 9	3118	3	N	124	170	1			75
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	382 135	1 9	3060	3	N	123					198
*08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	279 133	1 9	2234	3	N	121	168	1			151

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	169 77	1 9	1373	3	N	70					298
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	244 87	1 9	1983	3	N	79	191	1			186
05	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	169 54	1 9	1373	3	N	49					235
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	216 47	1 9	1735	3	N	43	165	1			113
07	992	X	540	-0-	-452	-0-	50 86	1 9	404	3	N	78					191
*08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	283 70	1 9	2264	3	N	64	155	1			100

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
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	275	1	1987	3	N	67					180
							74	9									
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									

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	920	1	7179	3	N	14					105
							15	9									
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

ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109877 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6238 - 6242

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

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

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

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	300	1	2194	2	N	173	173	0			-0-
							1	3	190	9							
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	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-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
03	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	300	1	1640	2	N	146	146	0			-0-
							1	3	161	9							
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	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

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	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

03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	300	1	1267	2	N	60	60	0			-0-
							4	3	66	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: RRCID -> 273727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6003 - 6100

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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-

HUMA ENERGY, LLC 412715
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	186	1	5019	2	N	180	180	1			-0-
							198	9									
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	812	3	23	9	N	21					253
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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
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-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

03	1829	N	1393	-0-	-436	-0-	210 17	1 9	1166	3	Y	15	20	1			6
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	178 42	1 9	716	3	Y	38	45	1			44
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

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	403	X	327	-0-	-76	-0-	34	1	293	3	Y	-0-					2
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

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

03	713	N	6	-0-	-707	-0-	6	3			Y	-0-					36
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					168
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

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
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					145
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

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
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1610	2	25	9	N	23					170
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

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
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2144	2	6	9	N	5					54
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

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
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	842	2	17	9	N	15					148
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

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
03	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1721	2	8	9	N	7					195
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

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
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4078	2	31	9	N	28					107
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

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
03	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	1923	2	158	9	N	144	170	1			317
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

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
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3030	2	11	9	N	10					71
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

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
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	88795	X	10518	-0-	-78277	-0-	150	3	10368	5	N	-0-					32
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

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
03	2480	N	2112	-0-	-368	-0-	2072	2	40	9	N	36					153
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

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
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					135
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					53
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

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

03	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					108
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

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

03	2263	X	1221	-0-	-1042	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

03	1426	N	361	-0-	-1065	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6112 - 6212

03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	101	1	3357	2	N	-0-					80
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

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

03	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

03	13640	X	11090	-0-	-2550	-0-	11026	2	64	9	Y	58					66
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

03	4929	X	575	-0-	-4354	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	3312	2	97	9	Y	88	87	1			9
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

03	6510 X	5742	-0-	-768	-0-	5742	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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.	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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

03	93	#	59	-0-	-34	-0-	1 40	1 9	18	3	N	36	157	1			133
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	2 39	1 9	25	3	N	35					168
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

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

03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	928 2	1 9	600	2	N	2					57
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 3	1 9	416	2	N	3					60
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1072 1	1 9	590	2	N	1					61
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	872 7	1 9	461	2	N	6					67

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	184	1	119	2	N	-0-					15
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

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	5270	X	4731	-0-	-539	-0-	34	1	4690	3	Y	6	9	1				3
							7	9										
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										

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

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

03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	102	1	2038	2	N	-0-					-0-	
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-	

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
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	1	1	146	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
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-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	13	1	1795	3	Y	7	12	1			3
							8	9									
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-

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8261	3	306	9	Y	278	305	1			66
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

03	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	2540	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
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-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3169	3	4	9	Y	4	8	1			2
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

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

03	496	N	45	-0-	-451	-0-	15	3	30	9	Y	27	181	1			30
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1435	3	36	9	Y	33					117
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

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	602	3	18	9	Y	16	14	1			5
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

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	202	301	1			101
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	163	135	1			116

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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

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
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	971	3	102	9	Y	93	97	1			22
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

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
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	4					13
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

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
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	3	4	9	Y	4	2	1			2
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1891	-0-	-310	-0-	1844	3	47	9	Y	43					144
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

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
03	3100	N	2373	-0-	-727	216	2340	3	33	9	Y	30					30
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

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
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2098	3	73	9	Y	66	58	1			19
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

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
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	7	1	963	3	Y	16	19	1			8
							18	9									
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									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1161	3	59	9	Y	54	51	1			16
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1691	3	48	9	Y	44	40	1			13
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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	25	1	3596	3	Y	29	23	1			14
							32	9									
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									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	923	3	12	9	Y	11					130
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	6	1	790	3	Y	26	33	1			12
							29	9									
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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	3	7	9	Y	6	7	1			3
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2060	3	116	9	Y	105	106	1			25
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1657	3	14	9	Y	13	12	1			4
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	741	-0-	-127	-0-	737	3	4	9	N	4					32
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

*01	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	1261	1	12374	2	Y	85	16	1			87
							94	9									
*02	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	1236	1	11288	2	Y	105					192
							116	9									
03	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	1426	1	11422	2	Y	57	169	1			80
							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									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

03	10509	X	9960	-0-	-549	-0-	620	1	9219	2	Y	110	180	1			126
							121	9									
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									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	516	-0-	-104	-0-	433	2	83	9	Y	75					174
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

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	50	1	101	2	Y	-0-					-0-
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

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

03	682	N	446	-0-	-236	-0-	46	1	334	2	Y	60	42	1			18
							66	9									
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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	27	1	1726	2	Y	54	53	1			27
							59	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	669	-0-	-44	-0-	658	2	11	9	Y	10	8	1			7
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

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

03	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	152	1	2340	2	Y	-0-	8	1			-0-
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-

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	135	1	807	2	Y	-0-					70
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	85	-0-	-690	-0-	85	2			Y	-0-					1

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	Y	-0-					-0-
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-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	87	2	Y	22	9	1			13
							24	9									
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

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

03	2108	X	1106	-0-	-1002	-0-	1004	2	102	9	Y	93					117
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

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
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	600	1	1211	2	Y	43					68
							47	9									
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

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
03	2170	X	1859	-0-	-311	-0-	222	1	1614	2	Y	21					21
							23	9									
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

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
03	775	N	453	-0-	-322	-0-	453	2			N	-0-					149
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

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
03	3255	X	2088	-0-	-1167	-0-	246	1	1809	2	Y	30					92
							33	9									
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									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3441	X	2573	-0-	-868	-0-	303	1	2202	2	Y	62	31	1			63
							68	9									
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

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
03	4030	X	3403	-0-	-627	-0-	71	1	3256	2	Y	69					69
							76	9									
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									

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
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	206	2	Y	103	3	1			103
							113	9									
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

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
03	930	X	152	-0-	-778	-0-	22	1	130	2	Y	-0-					4
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	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	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
*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					19
*03	217	X	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-	18	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-

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
03	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	82	1	1263	2	Y	68	63	1			22
							75	9									
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

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
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	546	2	132	9	Y	120	34	1			86
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

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
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					107
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

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
03	3100	N	3176	-0-	76	76	384	1	2792	2	Y	-0-					1
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

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
03	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	88	1	1351	2	Y	198	158	1			61
							218	9									
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

03	2294	N	1589	-0-	-705	-0-	524	1	1058	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
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

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

*12	6758	X	6210	-0-	-548	-0-	479	1	5635	2	Y	87	160	1			175
							96	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-					13
*03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					13
*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-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	Y	16					16
							18	9									
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									

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
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	19	1	135	2	Y	2	34	1			3
							2	9									
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

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	1357	1	2738	2	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2535	-0-	-658	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2613	-0-	-146	-0-	315	1	2294	2	Y	4	15	1			1
							4	9									
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	2256	-0-	-100	-0-	34	1	2219	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

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
*01	496	X	68	-0-	-428	-0-	65	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	448	X	66	-0-	-382	-0-	66	2			Y	-0-					3
*03	496	X	56	-0-	-440	-0-	53	2	3	9	Y	3	3	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

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	2	Y	-0-					8
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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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-

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
03	2728	N	2539	-0-	-189	-0-	307	1	2232	2	Y	-0-	32	1			-0-
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	-0-	-0-	-2511	-0-					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
*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

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
03	6107	X	6088	-0-	-19	-0-	736	1	5352	2	Y	-0-					190
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	5043	-0-	-413	-0-	76	1	4967	2	Y	-0-					99

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
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2537	2	180	9	Y	164	130	1			118
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

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
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	146	1	1059	2	Y	-0-					55
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

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
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	Y	2	66	1			1
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

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
03	930	N	407	-0-	-523	-0-	24	1	370	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
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

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
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	1017	1	2052	2	Y	6					16
							7	9									
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

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
03	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	354	1	2575	2	Y	40	28	1			12
							44	9									
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	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	38	1	2441	2	Y	29	29	1			15
							32	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
03	3007	X	1837	-0-	-1170	-0-	297	1	1540	2	Y	-0-					34
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	65	1	1004	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	140	1	2153	2	Y	80	91	1			26
							88	9									
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	242	1	1756	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	94	1	1439	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
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

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

03	2542	X	2253	-0-	-289	-0-	741	1	1497	2	Y	14	51	1			8
							15	9									
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

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

03	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	202	1	3098	2	Y	65	50	1			21
							72	9									
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	167	1	2557	2	Y	49	44	1			16
							54	9									
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

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	138	1	2117	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
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

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3476	-0-	-306	-0-	205	1	3147	2	N	113	126	1			37
							124	9									
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

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	387	1	2814	2	Y	204	143	1			61
							224	9									
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	1632	-0-	-1096	-0-	22	1	1444	2	Y	151	149	1			76
							166	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4650	X	3852	-0-	-798	-0-	421	1	3060	2	Y	337	350	1			101
							371	9									
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	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	47	1	2998	2	Y	250	246	1			126
							275	9									

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

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-

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

03	3658	X	3387	-0-	-271	-0-	196	1	3012	2	Y	163	119	1			50
							179	9									
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

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

03	5921	X	5420	-0-	-501	-0-	331	1	5089	2	Y	-0-	18	1			-0-
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-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	464	1	7116	2	Y	-0-	33	1			-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	6045	X	5561	-0-	-484	-0-	671	1	4879	2	Y	10	20	1			3
							11	9									
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	4094	-0-	-587	-0-	62	1	4024	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

03	6603	X	4504	-0-	-2099	-0-	544	1	3960	2	Y	-0-	4	1			-0-
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	4759	-0-	-759	-0-	72	1	4687	2	Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

03	3999	X	3955	-0-	-44	-0-	242	1	3713	2	Y	-0-	6	1			-0-
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-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	329	1	5058	2	Y	314	218	1			96
							345	9									
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

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

03	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	466	1	939	2	Y	170	115	1			103
							187	9									
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

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 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

03	25186	X	25186	-0-	-0-	-0-	3041	1	22117	2	Y	25	17	1			26
							28	9									
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

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
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-

HUMA ENERGY, LLC 412715
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

03	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	623	1	2263	2	N	4					194
							4	9									
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									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	40	1	144	2	N	-0-					28
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

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	295	1	3068	2	N	92	189	1			170
							101	9									
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									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	664	-0-	-1041	-0-	143	1	521	2	Y	-0-					204
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

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
03	1674	N	1018	-0-	-656	-0-	220	1	798	2	Y	-0-					193
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-

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
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	137	1	1419	2	N	29	170	1			84
							32	9									
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									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

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
03	2635	X	2164	-0-		-471	-0-		181	1	1885	2	N	89	184	1			99
									98	9									
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									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-		162	1	1685	2	N	9	153	1			45
									10	9									
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									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	863	-0-		-284	-0-		19	1	838	2	N	5					105
									6	9									
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1009	-0-		-541	-0-		27	1	982	2	N	-0-					140
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									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-					82
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

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

03	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	1185	2	3	9	N	3					147
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

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

03	2108	N	1929	-0-	-179	-0-	1923	2	6	9	N	5					100
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

03	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	N	-0-					77
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

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

ROBERTS & MURPHY, INC. 717690
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059158 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8246 - 8728

03	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					46
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	1209	N	868	-0-	-341	-0-	80	1	697	2	Y	83	20	8			82
							91	9									
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									

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759

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-

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-					178
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

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

03	868	N	816	-0-	-52	-0-	84	1	732	2	N	-0-					45
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	100	1	780	2	N	3	3	8			45
							3	9									
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	108	1	695	2	N	60					105
							66	9									
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	70	1	538	2	N	-0-					105
07	899	N	582	-0-	-317	-0-	69	1	513	2	N	-0-					105
08	868	N	455	-0-	-413	-0-	61	1	394	2	N	-0-					105

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-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-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

03	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	154	1	1337	2	N	1	1	8			10
							1	9									
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									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	509	-0-	-173	-0-	53	1	456	2	N	-0-					
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

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
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					27
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

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
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	5890	X	5758	-0-	-132	-0-	5706	2	52	9	Y	47					111
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

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
03	3193	X	1339	-0-	-1854	-0-	1112	2	227	9	N	206	192	1			105
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

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	636	-0-	-1286	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

03	2418	N	1846	-0-	-572	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1493	2	12	9	Y	11					23
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

03	899	N	803	-0-	-96	-0-	802	2	1	9	Y	1	1	8			23
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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

03	775	N	578	-0-	-197	-0-	566	2	12	9	Y	11					29
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4164	2	11	9	Y	10					80
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					22
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1502	2	32	9	Y	29					34
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	2	19	9	N	17					167
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

03	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1043	2	91	9	Y	83	88	1			13
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	384	2	241	9	Y	219	189	1	6	8	106
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

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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1404	2	97	9	Y	88	87	1			9
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

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
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2017	2	91	9	Y	83	88	1			13
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

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
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					27
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2317	-0-	-442	-0-	2317	2			Y	-0-					27
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
	LAWLESS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 184200				COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8412 - 9528		
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1031	2	178	9	Y	162	1	8			230
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
	LAWLESS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 184412				COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 9566		PERF. 8254 - 9354		
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
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-
	ROQUEMORE GAS UNIT "D"				WELL #: 21		RRCID -> 184482				COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8156 - 8890		
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1915	2	11	9	Y	10					80
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
	MIDYETT-GULLEY UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 184905				COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8240 - 9354		
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
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-
	HIGHTOWER, IRMA UNIT -A-				WELL #: 4		RRCID -> 185162				COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8310 - 9444		
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3534	2	80	9	Y	73					100
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
	LAWLESS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 185399				COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8235 - 9340		
03	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	1574	2			Y	-0-					111
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1395	-0-	-310	-0-	1376	2	19	9	Y	17	1	8			50
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

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
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2418	N	1972	-0-	-446	-0-	1971	2	1	9	Y	1	1	8			23
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

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
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					5
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

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
03	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1493	2	3	9	Y	3	3	8			80
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

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
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1161	2	64	9	Y	58					66
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

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
03	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7836	2	12	9	Y	11	1	8			159
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	620	X	382	-0-	-238	-0-	376	2	6	9	N	5					105
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

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

03	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

03	4185	X	4054	-0-	-131	-0-	4051	2	3	9	Y	3	3	8			57
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	2	3	9	N	3	3	8			46
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	8	1			1
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

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2844	-0-	-380	-0-	2643	2	201	9	Y	183	177	1			24
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

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
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	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-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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

03	3100	N	1033	-0-	-2067	1340	2 6	1 9	1025	2	Y	5					60
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

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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-

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
03	3503	X	1717	-0-	-1786	-0-	4	1	1707	2	Y	5					71
							6	9									
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									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

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

03	9610	X	7748	-0-	-1862	-0-	7748	3			N	-0-					92
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

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WOOLVERTON WELL #: 1 RRCID -> 181829 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10165 - 10256

*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					32
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

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
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	4	1	1699	2	N	-0-					146
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

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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-

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

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					141
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

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					52
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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1063	2	68	9	N	62					118
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

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

	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
03	2976	X	2524	-0-	-452	-0-	2480	2	44	9	N	40					152
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 10913 - 11091

	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
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	248	1	731	3	N	5					82
							6	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF. 11574 - 11788

	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
03	9021	X	4649	-0-	-4372	-0-	136	1	4400	2	N	103					454
							113	9									
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									

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

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

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
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	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
03	496	X	202	-0-	-294	-0-	202	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1736	X	1702	-0-	-34	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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-

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
03	682	#	428	-0-	-254	-0-	349	2	79	9	N	72					148
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

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
03	1240	#	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-					85
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

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
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					72
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

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
03	1333	N	140	-0-	-1193	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	6665	X	5503	-0-	-1162	-0-	352 40	1 9	5111	2	Y	36	17	1			25
04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	487 24	1 9	6777	2	Y	22	32	1	1	8	14
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	486 22	1 9	7089	2	Y	20	1	8			33
06	5880	X	4187	-0-	-1693	-0-	318 11	1 9	3858	2	Y	10					43
07	6665	X	5472	-0-	-1193	-0-	413 14	1 9	5045	2	Y	13	37	1	1	8	18
08	7595	X	6152	-0-	-1443	-0-	465 12	1 9	5675	2	Y	11	1	8			28

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
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	623 2	2 9	87	3	Y	2					46
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	592 9	2 9	83	3	Y	8	48	1			6
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	606 18	2 9	87	3	Y	16					22
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	36 1	1 9	595	2	Y	1					23
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					23
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3721	-0-	-619	-0-	380	1	3341	2	N	-0-					40
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

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

*09	2340	N	1308	-0-	-1032	-0-	108	1	1200	2	N	-0-					35
*10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	195	1	2146	2	N	-0-					35
*11	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	209	1	1910	2	N	-0-					35
*12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	248	1	2034	2	N	-0-					35
*01	2356	N	2049	-0-	-307	-0-	214	1	1835	2	N	-0-					35
*02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	189	1	1852	2	N	-0-					35
*03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	242	1	2133	2	N	-0-					35
*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

SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF. N/A

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

03	24304	X	23235	-0-	-1069	-0-	22951	2	184	3	Y	91	114	1					197
							100	9											
04	23520	X	21946	-0-	-1574	-0-	21690	2	177	3	Y	72	222	1					47
							79	9											
05	24304	X	20410	-0-	-3894	-0-	20157	2	180	3	Y	66							113
							73	9											
06	22890	X	18932	-0-	-3958	-0-	1077	1	17807	2	Y	44							157
							48	9											
07	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT							157
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							157

BLACK BAYOU (PETTIT) //CONT.// 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

03	837	N	503	-0-	-334	-0-	503	2			N	-0-					10
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

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

03	527	X	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
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-

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

03	4030	X	4014	-0-	-16	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
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-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

03	1054	X	809	-0-	-245	-0-	809	2			N	-0-					125
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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

03	4433 X	4266	-0-	-167	-0-	3701	2	515	3	Y	45	45	1			90
						50	9									
04	4290 X	4115	-0-	-175	-0-	3598	2	505	3	Y	11	48	1			53
						12	9									
05	4433 X	4064	-0-	-369	-0-	3528	2	508	3	Y	25					78
						28	9									
06	4230 X	3706	-0-	-524	-0-	211	1	3495	2	Y	-0-					78
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					78
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

03	3162 X	3010	-0-	-152	-0-	2614	2	364	3	Y	29					75
						32	9									
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	2658	-0-	-252	-0-	151	1	2489	2	Y	16	2	7			19
						18	9									
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

03	1147 N	913	-0-	-234	-0-	800	2	111	3	Y	2					71
						2	9									
04	1320 N	1045	-0-	-275	-0-	900	2	126	3	Y	17	76	1			12
						19	9									
05	1209 N	959	-0-	-250	-0-	817	2	118	3	Y	22					34
						24	9									
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	Y	2					36
						2	9									
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					36
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

03	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	1699	2	236	3	Y	12	24	1			35
						13	9									
04	1890 N	1776	-0-	-114	-0-	1552	2	218	3	Y	5	19	1			21
						6	9									
05	1953 N	1870	-0-	-83	-0-	1625	2	234	3	Y	10					31
						11	9									
06	1890 N	1626	-0-	-264	-0-	93	1	1533	2	Y	-0-					31
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					31
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5956	-0-	-89	-0-	5190	2	722	3	Y	40					90
							44	9									
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	5760	X	652	-0-	-5108	-0-	36	1	595	2	Y	19	2	7			23
							21	9									
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					23
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
03	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	3302	2	460	3	N	1					120
							1	9									
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-	3	7			117
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					117
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					117

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5221	2	727	3	Y	38	52	1			89
							42	9									
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5113	2	717	3	Y	15	47	1			57
							17	9									
05	5456	X	5386	-0-	-70	-0-	4682	2	674	3	Y	27					84
							30	9									
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	306	1	5063	2	Y	-0-					84
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					84
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

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
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	3657	2	509	3	Y	42	59	1			99
							46	9									
04	4020	X	3961	-0-	-59	-0-	3459	2	485	3	Y	15	53	1			61
							17	9									
05	4154	X	3764	-0-	-390	-0-	3263	2	470	3	Y	28					89
							31	9									
06	4020	X	3363	-0-	-657	-0-	192	1	3171	2	Y	-0-					89
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					89
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

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
03	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	4738	2	659	3	Y	-0-	11	1			12
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	4346	-0-	-1054	-0-	248	1	4092	2	Y	5					17
							6	9									
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					17
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

J-W OPERATING CO. 427960
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	13144 X	3701	-0-	-9443	-0-	3613	3	88	9	N	80					235
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

03	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	1395	1	9560	2	Y	175	181	1			253
						193	9									
04	11160 X	10926	-0-	-234	-0-	1215	1	9547	2	Y	149	185	1			217
						164	9									
05	11532 X	9567	-0-	-1965	-0-	1305	1	8105	2	Y	143					360
						157	9									
06	11160 X	8582	-0-	-2578	-0-	840	1	7584	2	Y	144	189	1			315
						158	9									
07	11284 X	5872	-0-	-5412	-0-	720	1	5107	2	Y	41	180	1			176
						45	9									
08	11284 X	8508	-0-	-2776	-0-	900	1	7538	2	Y	64					240
						70	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

03	806 X	263	-0-	-543	-0-	252	2	11	9	N	10					55
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	156	-0-	-154	-0-	150	2	6	9	N	5					85

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-
*10	279	N	225	-0-	-54	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	131	-0-	-79	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
*03	341	N	239	-0-	-102	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
*04	210	N	197	-0-	-13	-0-	7	1	175	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	217	N	119	-0-	-98	-0-	4	1	98	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	570	N	489	-0-	-81	-0-	19	1	470	3	Y	-0-					-0-
*10	558	N	405	-0-	-153	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	501	-0-	-9	-0-	19	1	482	3	Y	-0-					-0-
*12	496	N	313	-0-	-183	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					-0-
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	44	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	76	1	1966	3	Y	-0-					-0-
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	657	3	Y	-0-					-0-
*04	570	N	490	-0-	-80	-0-	19	1	471	3	Y	-0-					-0-
*05	589	N	564	-0-	-25	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					-0-
*06	570	N	481	-0-	-89	-0-	21	1	460	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	356	-0-	-140	-0-	17	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	299	-0-	-259	-0-	14	1	285	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
*09	900	N	842	-0-	-58	-0-	32	1	806	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	899	N	865	-0-	-34	-0-	34	1	824	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	62	1	1618	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	1510	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	53	1	1351	3	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									
*03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	58	1	1514	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	59	1	1458	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	67	1	1489	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1241	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1294	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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 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
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	48	1	1202	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	69	1	1689	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	57	1	1431	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	45	1	1167	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	1036	N	1014	-0-	-22	-0-	38	1	976	3	Y	-0-					-0-
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	53	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	54	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	57	1	1267	3	Y	-0-					-0-
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	56	1	1239	3	Y	-0-					-0-
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	65	1	1280	3	Y	-0-					-0-
*08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	82	1	1667	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 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
*09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2190	X	1590	-0-	-600	-0-	61	1	1521	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2263	X	1074	-0-	-1189	-0-	42	1	1022	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	2190	X	1360	-0-	-830	-0-	51	1	1300	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	2077	X	1122	-0-	-955	-0-	41	1	1071	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	1891	X	1357	-0-	-534	-0-	50	1	1296	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	1484	X	1050	-0-	-434	-0-	39	1	1003	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	1395	X	1256	-0-	-139	-0-	46	1	1199	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	61	1	1501	3	Y	-0-					-0-
*05	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	62	1	1372	3	Y	-0-					-0-
*07	1612	X	1216	-0-	-396	-0-	58	1	1158	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	68	1	1385	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
*06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*07	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

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
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	84	1	2092	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	65	1	1613	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	68	1	1727	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	53	1	1384	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	45	1	1166	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	62	1	1573	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	1457	N	1012	-0-	-445	-0-	37	1	958	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	49	1	1205	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	60	1	1339	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	554	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	783	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	29	1	743	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	589	N	353	-0-	-236	-0-	13	1	336	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	744	N	574	-0-	-170	-0-	21	1	547	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	672	N	645	-0-	-27	-0-	24	1	618	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	621	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	664	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	42	1	937	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	732	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									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	36	1	907	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	868	N	817	-0-	-51	-0-	32	1	777	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	1020	N	743	-0-	-277	-0-	28	1	709	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	33	1	846	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	737	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	1054	N	910	-0-	-144	-0-	34	1	876	3	Y	-0-					-0-
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	35	1	869	3	Y	-0-					-0-
*05	868	N	707	-0-	-161	-0-	30	1	677	3	Y	-0-					-0-
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	54	1	1190	3	Y	-0-					-0-
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	57	1	1135	3	Y	-0-					-0-
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	53	1	1073	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2280	N	1780	-0-	-500	-0-	68	1	1705	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	2294	N	1738	-0-	-556	-0-	68	1	1661	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	77	1	1966	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	114	1	2965	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	55	1	1423	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	1904	N	1280	-0-	-624	-0-	48	1	1226	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	2790	N	2117	-0-	-673	-0-	78	1	2030	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	62	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	80	1	1789	3	Y	-0-					-0-
*06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	100	1	2196	3	Y	-0-					-0-
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	106	1	2100	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1068	-0-	-389	-0-	51	1	1017	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
*09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	107	1	2641	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	101	1	2476	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	136	1	3415	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	136	1	3528	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	83	1	2118	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	111	1	2820	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	97	1	2493	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	104	1	2550	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1984	X	1421	-0-	-563	-0-	60	1	1350	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1920	X	826	-0-	-1094	-0-	35	1	782	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1984	X	870	-0-	-1114	-0-	44	1	819	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									

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
*09	840	N	679	-0-	-161	-0-	26	1	653	3	Y	-0-					-0-
*10	744	N	646	-0-	-98	-0-	25	1	621	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	579	-0-	-51	-0-	22	1	557	3	Y	-0-					-0-
*12	713	N	619	-0-	-94	-0-	23	1	596	3	Y	-0-					-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	28	1	719	3	Y	-0-					-0-
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	3	Y	-0-					-0-
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	3	Y	-0-					-0-
*04	720	N	676	-0-	-44	-0-	26	1	650	3	Y	-0-					-0-
*05	806	N	659	-0-	-147	-0-	28	1	631	3	Y	-0-					-0-
*06	780	N	649	-0-	-131	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	622	-0-	-91	-0-	30	1	592	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	30	1	606	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	56	1	1412	3	Y	-0-					-0-
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	78	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	69	1	1734	3	Y	-0-					-0-
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	67	1	1763	3	Y	-0-					-0-
*01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	60	1	1549	3	Y	-0-					-0-
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	59	1	1520	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	65	1	1693	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	63	1	1570	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	72	1	1605	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	69	1	1532	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	73	1	1451	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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1110	N	615	-0-	-495	-0-	23	1	589	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	837	N	645	-0-	-192	-0-	25	1	616	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	720	N	601	-0-	-119	-0-	23	1	575	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	661	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	35	1	884	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	3	Y	-0-					-0-
*03	682	N	639	-0-	-43	-0-	24	1	615	3	Y	-0-					-0-
*04	900	N	843	-0-	-57	-0-	33	1	810	3	Y	-0-					-0-
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	54	1	1191	3	Y	-0-					-0-
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	64	1	1274	3	Y	-0-					-0-
*08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	74	1	1504	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3570	X	2395	-0-	-1175	-0-	89	1	2229	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
*10	3503	X	2794	-0-	-709	-0-	106	1	2583	3	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
*11	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	104	1	2605	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
*12	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	100	1	2587	3	Y	89	89	0			-0-
							98	9									
*01	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	99	1	2525	3	Y	101	101	0			-0-
							111	9									
*02	2604	X	2369	-0-	-235	-0-	86	1	2205	3	Y	71	65	0	6	1	-0-
							78	9									
*03	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	97	1	2496	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	99	1	2418	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	105	1	2332	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2640	X	2392	-0-	-248	-0-	104	1	2278	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	2635	X	2292	-0-	-343	-0-	110	1	2171	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									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1202	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	1560	N	1118	-0-	-442	-0-	42	1	1067	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	45	1	1175	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	48	1	1237	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1111	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	43	1	1119	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	46	1	1138	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	48	1	1088	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	62	1	1393	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	59	1	1173	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									

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	112	1	2791	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	115	1	2790	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	2430	N	1946	-0-	-484	-0-	73	1	1861	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	109	1	2820	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	3100	N	3185	-0-	85	85	120	1	3050	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	2800	N	3183	-0-	383	468	119	1	3053	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	3100	N	4313	-0-	1213	1681	160	1	4139	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	5518	X	3837	-0-	-1681	-0-	149	1	3664	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	140	1	3113	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	175	1	3862	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	190	1	3785	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									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

*09	450	N	390	-0-	-60	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	365	-0-	-115	-0-	14	1	351	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	356	-0-	-47	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					-0-
*03	341	N	333	-0-	-8	-0-	12	1	315	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	330	N	308	-0-	-22	-0-	13	1	289	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	669	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	599	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	961	N	680	-0-	-281	-0-	26	1	637	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*11	660	N	627	-0-	-33	-0-	23	1	591	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	651	N	614	-0-	-37	-0-	22	1	577	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	682	N	654	-0-	-28	-0-	24	1	612	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*02	588	N	542	-0-	-46	-0-	20	1	510	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	25	1	654	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	56	1	1398	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	646	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	974	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	94	1	1858	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									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10027 - 10272

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	8	0			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	0	1	1	-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	3294	-0-	294	294	127	1	3163	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	2183	N	1889	-0-	-294	-0-	74	1	1809	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	75	1	1908	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	59	1	1501	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	41	1	1061	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1230	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	60	1	1471	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	36	1	812	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	84	1	1871	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	86	1	1732	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	93	1	1859	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1462	N	1462	-0-		-0-	-0-	55	1	1389	3	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
*10	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-	49	1	1196	3	Y	21	21	0			-0-
								23	9									
*11	1200	N	884	-0-		-316	-0-	33	1	832	3	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
*12	1519	N	928	-0-		-591	-0-	33	1	873	3	Y	20	20	0			-0-
								22	9									
*01	1271	N	1022	-0-		-249	-0-	37	1	960	3	Y	23	23	0			-0-
								25	9									
*02	812	N	801	-0-		-11	-0-	29	1	754	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
								18	9									
*03	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	53	1	1367	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
*04	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	61	1	1512	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*05	2733	N	2733	-0-		-0-	-0-	116	1	2592	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
*06	1410	N	796	-0-		-614	-0-	34	1	750	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*07	1643	N	1538	-0-		-105	-0-	73	1	1458	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*08	1812	N	1812	-0-		-0-	-0-	83	1	1675	3	Y	49	49	1			-0-
								54	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1208	N	1208	-0-		-0-	-0-	46	1	1155	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*10	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-	44	1	1089	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
*11	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	38	1	974	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
*12	1240	N	1131	-0-		-109	-0-	42	1	1080	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*01	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	46	1	1173	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
*02	952	N	779	-0-		-173	-0-	29	1	742	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
								8	9									
*03	1116	N	703	-0-		-413	-0-	26	1	677	3	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	739	-0-		-461	-0-	29	1	710	3	Y	-0-					-0-
*05	868	N	864	-0-		-4	-0-	37	1	827	3	Y	-0-					-0-
*06	843	N	843	-0-		-0-	-0-	36	1	807	3	Y	-0-					-0-
*07	795	N	795	-0-		-0-	-0-	38	1	757	3	Y	-0-					-0-
*08	959	N	959	-0-		-0-	-0-	45	1	914	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
*09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
*01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	149	1	3255	3	Y	-0-					-0-
*06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	157	1	3474	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	138	1	2738	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									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

*09	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	58	1	1453	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	55	1	1345	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	1530	N	1085	-0-	-445	-0-	41	1	1035	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	55	1	1451	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	66	1	1697	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1369	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	58	1	1497	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1710	N	1199	-0-	-511	-0-	46	1	1146	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	48	1	1064	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	55	1	1214	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	67	1	1345	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									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114

*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	49	1	1225	3	Y	-0-					-0-
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	47	1	1151	3	Y	-0-					-0-
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	3	Y	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	3	Y	-0-					-0-
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	37	1	944	3	Y	-0-					-0-
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	833	3	Y	-0-					-0-
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	3	Y	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	3	Y	-0-					-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	43	1	963	3	Y	-0-					-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	51	1	1022	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	886	-0-	-106	-0-	42	1	844	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

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

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

*09	300	N	237	-0-	-63	-0-	9	1	225	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	248	N	206	-0-	-42	-0-	8	1	195	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	32	1	807	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	43	1	1133	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	45	1	1165	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	41	1	1058	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	43	1	1108	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1140	N	892	-0-	-248	-0-	34	1	854	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	47	1	1055	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	47	1	1041	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	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									

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
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	37	1	916	3	Y	-0-					-0-
*11	1230	N	866	-0-	-364	-0-	33	1	833	3	Y	-0-					-0-
*12	1209	N	885	-0-	-324	-0-	33	1	852	3	Y	-0-					-0-
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	3	Y	-0-					-0-
*02	812	N	677	-0-	-135	-0-	25	1	644	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	899	N	765	-0-	-134	-0-	28	1	727	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1050	N	886	-0-	-164	-0-	34	1	842	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	744	N	673	-0-	-71	-0-	28	1	635	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	750	N	523	-0-	-227	-0-	22	1	492	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	930	N	766	-0-	-164	-0-	36	1	720	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									

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
*09	510	N	454	-0-	-56	-0-	17	1	437	3	Y	-0-					-0-
*10	527	N	502	-0-	-25	-0-	20	1	482	3	Y	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	Y	-0-					-0-
*12	465	N	326	-0-	-139	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-
*01	496	N	433	-0-	-63	-0-	16	1	417	3	Y	-0-					-0-
*02	476	N	475	-0-	-1	-0-	18	1	457	3	Y	-0-					-0-
*03	341	N	330	-0-	-11	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	398	-0-	-129	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	402	-0-	-94	-0-	19	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	16	1	323	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
*09	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	64	1	1603	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	1798	N	1510	-0-	-288	-0-	59	1	1431	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*11	1530	N	1389	-0-	-141	-0-	52	1	1322	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*12	1736	N	1280	-0-	-456	-0-	47	1	1215	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*01	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	51	1	1308	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*02	1288	N	1271	-0-	-17	-0-	47	1	1210	3	Y	13	12	0	1	1	-0-
							14	9									
*03	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	42	1	1092	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	49	1	1224	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	52	1	1162	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1110	N	578	-0-	-532	-0-	25	1	541	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	91	1	1807	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1590	X	1110	-0-	-480	-0-	42	1	1053	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*10	1643	X	950	-0-	-693	-0-	36	1	893	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*11	1590	X	1457	-0-	-133	-0-	54	1	1385	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	63	1	1645	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	83	1	2140	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	65	1	1668	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	75	1	1941	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2160	X	1532	-0-	-628	-0-	59	1	1456	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	2232	X	2144	-0-	-88	-0-	91	1	2035	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2160	X	2004	-0-	-156	-0-	86	1	1904	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2046	X	1644	-0-	-402	-0-	78	1	1549	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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

*09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2320	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2544	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2176	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2321	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2315	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1914	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2243	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2141	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2281	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2232	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2080	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2079	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
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	67	1	1690	3	Y	-0-					-0-
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	67	1	1636	3	Y	-0-					-0-
*11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	63	1	1594	3	Y	-0-					-0-
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	56	1	1477	3	Y	-0-					-0-
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	54	1	1383	3	Y	-0-					-0-
*02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	79	1	2030	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	87	1	2256	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	71	1	1765	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	68	1	1531	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	67	1	1339	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									

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
*09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	87	1	2194	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	44	1	1075	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	42	1	1056	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	39	1	1013	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	38	1	984	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	107	1	2738	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	87	1	2154	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	65	1	1447	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	55	1	1100	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	77	1	1936	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	74	1	1822	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*11	2100	N	1664	-0-	-436	-0-	63	1	1588	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	74	1	1922	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	73	1	1886	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	65	1	1667	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	67	1	1739	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1920	N	1697	-0-	-223	-0-	66	1	1631	3	Y	-0-					-0-
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	86	1	1920	3	Y	-0-					-0-
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	78	1	1726	3	Y	-0-					-0-
*07	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	82	1	1629	3	Y	-0-					-0-
*08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	91	1	1833	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
*09	3000	N	3068	-0-	68	68	118	1	2942	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2942	N	2874	-0-	-68	-0-	113	1	2751	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	104	1	2618	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	1891	X	1518	-0-	-373	-0-	56	1	1453	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	86	1	2220	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	94	1	2380	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	103	1	2655	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	97	1	2385	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	87	1	1954	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	3000	N	3215	-0-	215	215	139	1	3059	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	3100	N	4032	-0-	932	1147	192	1	3821	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	3100	N	2373	-0-	-727	420	112	1	2248	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
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	40	1	992	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	1116	N	950	-0-	-166	-0-	37	1	904	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1049	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1105	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	38	1	962	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	1036	N	661	-0-	-375	-0-	25	1	630	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	1147	N	707	-0-	-440	-0-	26	1	672	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	990	N	527	-0-	-463	-0-	20	1	498	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	36	1	808	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	38	1	835	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	588	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									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	930	N	917	-0-	-13	-0-	35	1	876	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	36	1	875	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	37	1	930	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	961	N	922	-0-	-39	-0-	34	1	880	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	930	N	876	-0-	-54	-0-	33	1	835	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	868	N	773	-0-	-95	-0-	29	1	738	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	35	1	913	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	38	1	936	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	999	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	57	1	1265	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	56	1	1117	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

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

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

*09	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	46	1	1152	3	Y	-0-					-0-
*10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	46	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	43	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*12	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	42	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	41	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*02	1036	N	989	-0-	-47	-0-	37	1	952	3	Y	-0-					-0-
*03	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	40	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1048	3	Y	-0-					-0-
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	91	1	2024	3	Y	-0-					-0-
*06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	87	1	1922	3	Y	-0-					-0-
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	66	1	1322	3	Y	-0-					-0-
*08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	122	1	2447	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

*09	990	N	948	-0-	-42	-0-	36	1	909	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	1069	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	960	N	333	-0-	-627	-0-	13	1	316	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1116	N	474	-0-	-642	-0-	17	1	451	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	844	3	Y	-0-					-0-
*03	1085	N	975	-0-	-110	-0-	36	1	939	3	Y	-0-					-0-
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	927	3	Y	-0-					-0-
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	3	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	50	1	995	3	Y	-0-					-0-
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	49	1	988	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

*09	630	N	625	-0-	-5	-0-	24	1	601	3	Y	-0-					-0-
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	30	1	745	3	Y	-0-					-0-
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	27	1	688	3	Y	-0-					-0-
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	80	1	2094	3	Y	-0-					-0-
*01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	68	1	1747	3	Y	-0-					-0-
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	70	1	1808	3	Y	-0-					-0-
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	84	1	2182	3	Y	-0-					-0-
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	74	1	1832	3	Y	-0-					-0-
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	35	1	807	3	Y	-0-					-0-
*06	720	N	586	-0-	-134	-0-	25	1	561	3	Y	-0-					-0-
*07	744	N	499	-0-	-245	-0-	24	1	475	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	619	-0-	-125	-0-	29	1	590	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	53	1	1332	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	55	1	1334	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	49	1	1247	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	51	1	1331	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*01	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	47	1	1209	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*02	1232	N	1039	-0-	-193	-0-	39	1	996	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	49	1	1262	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	47	1	1167	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	49	1	1104	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1260	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	60	1	1194	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									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	72	1	1815	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*10	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	72	1	1760	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*11	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	63	1	1591	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*12	1953	N	1477	-0-	-476	-0-	54	1	1403	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*01	1860	N	1234	-0-	-626	-0-	45	1	1167	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*02	1568	N	1325	-0-	-243	-0-	50	1	1273	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	64	1	1657	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	112	1	2492	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	3000	N	3119	-0-	119	119	135	1	2982	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1964	N	1845	-0-	-119	-0-	88	1	1755	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	84	1	2095	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	102	1	2484	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	94	1	2337	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	73	1	1921	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	2387	N	2082	-0-	-305	-0-	77	1	1997	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	2156	N	1710	-0-	-446	-0-	64	1	1640	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	60	1	1568	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	2010	N	1410	-0-	-600	-0-	55	1	1354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1891	N	1298	-0-	-593	-0-	55	1	1241	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	61	1	1350	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	75	1	1491	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									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

*09	660	N	624	-0-	-36	-0-	24	1	600	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	548	-0-	-72	-0-	22	1	526	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	495	-0-	-45	-0-	19	1	476	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	581	-0-	-70	-0-	21	1	560	3	Y	-0-					-0-
*01	558	N	466	-0-	-92	-0-	17	1	449	3	Y	-0-					-0-
*02	476	N	373	-0-	-103	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
*03	589	N	230	-0-	-359	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
*04	450	N	260	-0-	-190	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	35	1	777	3	Y	-0-					-0-
*06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	84	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	134	1	2657	3	Y	-0-					-0-
*08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	112	1	2248	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

*09	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	44	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*10	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	44	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	41	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	44	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*01	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	40	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	37	1	953	3	Y	-0-					-0-
*03	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	42	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	3	Y	-0-					-0-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	71	1	1585	3	Y	-0-					-0-
*06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	105	1	2311	3	Y	-0-					-0-
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	70	1	1397	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	59	1	1207	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	52	1	1313	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	61	1	1501	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	81	1	2060	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	73	1	1920	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	71	1	1812	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	51	1	1304	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	61	1	1600	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	55	1	1359	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1519	N	1121	-0-	-398	-0-	47	1	1067	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	64	1	1435	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	60	1	1190	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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	720	N	630	-0-	-90	-0-	24	1	602	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	837	N	709	-0-	-128	-0-	28	1	674	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	810	N	584	-0-	-226	-0-	22	1	556	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	626	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	27	1	681	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	603	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	26	1	674	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	28	1	688	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	713	N	675	-0-	-38	-0-	29	1	642	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1196	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	744	N	695	-0-	-49	-0-	33	1	658	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	90	1	2249	3	Y	-0-					-0-
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	95	1	2295	3	Y	-0-					-0-
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	77	1	1945	3	Y	-0-					-0-
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	64	1	1674	3	Y	-0-					-0-
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	58	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	45	1	1154	3	Y	-0-					-0-
*03	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	48	1	1247	3	Y	-0-					-0-
*04	1380	N	1159	-0-	-221	-0-	45	1	1114	3	Y	-0-					-0-
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	68	1	1524	3	Y	-0-					-0-
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	63	1	1400	3	Y	-0-					-0-
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	65	1	1295	3	Y	-0-					-0-
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1379	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
*09	4680	X	3338	-0-	-1342	-0-	128	1	3196	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	4836	X	3486	-0-	-1350	-0-	137	1	3329	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*11	4680	X	3360	-0-	-1320	-0-	128	1	3215	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*12	4278	X	3427	-0-	-851	-0-	127	1	3281	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*01	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	130	1	3294	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*02	3136	X	3010	-0-	-126	-0-	113	1	2887	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	131	1	3371	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	3360	X	2904	-0-	-456	-0-	113	1	2778	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	120	1	2660	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	3390	X	2569	-0-	-821	-0-	111	1	2446	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	3503	X	2648	-0-	-855	-0-	127	1	2508	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									

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
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	24	1	601	3	Y	-0-					-0-
*10	806	N	579	-0-	-227	-0-	23	1	556	3	Y	-0-					-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	540	-0-	-111	-0-	20	1	520	3	Y	-0-					-0-
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	649	3	Y	-0-					-0-
*02	644	N	554	-0-	-90	-0-	21	1	533	3	Y	-0-					-0-
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	26	1	669	3	Y	-0-					-0-
*04	660	N	647	-0-	-13	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					-0-
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					-0-
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	3	Y	-0-					-0-
*07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	95	1	1869	3	Y	-0-					-0-
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1950	N	1472	-0-	-478	-0-	56	1	1413	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	2015	N	1507	-0-	-508	-0-	59	1	1444	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	54	1	1369	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	56	1	1452	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	53	1	1361	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	1344	N	1271	-0-	-73	-0-	48	1	1220	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	58	1	1511	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	66	1	1635	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	81	1	1821	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	116	1	2546	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	110	1	2177	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									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1710	N	1386	-0-	-324	-0-	53	1	1330	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	96	1	2328	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	77	1	1939	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	85	1	2219	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	85	1	2195	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	1876	N	1582	-0-	-294	-0-	58	1	1521	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	75	1	1943	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	80	1	1987	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	91	1	2036	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	2139	N	1822	-0-	-317	-0-	87	1	1731	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	930	N	926	-0-	-4	-0-	35	1	885	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	873	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	870	N	692	-0-	-178	-0-	26	1	660	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	987	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	43	1	1113	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	41	1	1059	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	40	1	987	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	46	1	1021	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	45	1	1001	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	48	1	947	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									

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
*09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	119	1	2966	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	2604	X	2295	-0-	-309	-0-	90	1	2191	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	119	1	2979	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	2604	X	2328	-0-	-276	-0-	85	1	2230	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	2604	X	1663	-0-	-941	-0-	62	1	1586	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	2352	X	2262	-0-	-90	-0-	84	1	2167	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	105	1	2703	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2520	X	1692	-0-	-828	-0-	62	1	1541	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
*05	2511	X	2213	-0-	-298	-0-	90	1	2025	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
*06	2520	X	2223	-0-	-297	-0-	94	1	2048	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*07	2604	X	1182	-0-	-1422	-0-	51	1	1039	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	53	1	1339	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	56	1	1377	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*11	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	69	1	1731	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	77	1	2013	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	72	1	1836	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*02	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	66	1	1700	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	75	1	1943	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2040	X	1783	-0-	-257	-0-	69	1	1708	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	2108	X	1610	-0-	-498	-0-	68	1	1535	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1980	X	1715	-0-	-265	-0-	74	1	1635	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	2046	X	1712	-0-	-334	-0-	81	1	1624	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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	49	1	1224	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	1364	N	890	-0-	-474	-0-	35	1	849	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	56	1	1388	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	57	1	1498	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	57	1	1471	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	58	1	1515	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	51	1	1252	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	63	1	1402	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	71	1	1579	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	67	1	1328	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1230	N	990	-0-	-240	-0-	38	1	946	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1188	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	53	1	1337	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	44	1	1148	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	44	1	1134	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	1204	N	1006	-0-	-198	-0-	38	1	968	3	Y	-0-					-0-
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	55	1	1436	3	Y	-0-					-0-
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	56	1	1395	3	Y	-0-					-0-
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	62	1	1380	3	Y	-0-					-0-
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	3	Y	-0-					-0-
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	67	1	1348	3	Y	-0-					-0-
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1446	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861						Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

*09	510	N	506	-0-	-4	-0-	19	1	487	3	Y	-0-					-0-
*10	527	N	481	-0-	-46	-0-	19	1	462	3	Y	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	Y	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	24	1	632	3	Y	-0-					-0-
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	533	3	Y	-0-					-0-
*02	560	N	534	-0-	-26	-0-	20	1	514	3	Y	-0-					-0-
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	792	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	30	1	748	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	589	N	580	-0-	-9	-0-	24	1	545	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	810	N	555	-0-	-255	-0-	23	1	523	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	806	N	544	-0-	-262	-0-	25	1	509	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	70	1	1756	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	93	1	2240	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	77	1	1944	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	1860	N	1305	-0-	-555	-0-	48	1	1254	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	1860	N	1415	-0-	-445	-0-	53	1	1359	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	1680	N	1072	-0-	-608	-0-	40	1	1030	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	59	1	1528	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	95	1	2315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	127	1	2823	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	3000	N	3319	-0-	319	319	144	1	3174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	3100	N	3249	-0-	149	468	156	1	3092	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3100	N	3086	-0-	-14	454	146	1	2939	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

*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	41	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	49	1	1193	3	Y	-0-					-0-
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	59	1	1485	3	Y	-0-					-0-
*12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	69	1	1816	3	Y	-0-					-0-
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	61	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	37	1	939	3	Y	-0-					-0-
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	41	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	53	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	59	1	1330	3	Y	-0-					-0-
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	59	1	1301	3	Y	-0-					-0-
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	61	1	1213	3	Y	-0-					-0-
*08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	69	1	1400	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	3	Y	-0-					-0-
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	32	1	790	3	Y	-0-					-0-
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	34	1	859	3	Y	-0-					-0-
*12	899	N	804	-0-	-95	-0-	30	1	774	3	Y	-0-					-0-
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	811	3	Y	-0-					-0-
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	649	-0-	-157	-0-	24	1	625	3	Y	-0-					-0-
*04	810	N	764	-0-	-46	-0-	30	1	734	3	Y	-0-					-0-
*05	899	N	697	-0-	-202	-0-	30	1	667	3	Y	-0-					-0-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	-0-					-0-
*07	775	N	718	-0-	-57	-0-	34	1	684	3	Y	-0-					-0-
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	753	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	85	1	2144	3	Y	-0-					-0-
*10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	96	1	2318	3	Y	-0-					-0-
*11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	83	1	2093	3	Y	-0-					-0-
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	57	1	1480	3	Y	-0-					-0-
*01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	67	1	1722	3	Y	-0-					-0-
*02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	63	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	66	1	1699	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	64	1	1593	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	61	1	1383	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	81	1	1804	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	89	1	1774	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									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	76	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*10	1147	X	953	-0-	-194	-0-	37	1	916	3	Y	-0-					-0-
*11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*12	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	48	1	1261	3	Y	-0-					-0-
*01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	68	1	1743	3	Y	-0-					-0-
*02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	52	1	1357	3	Y	-0-					-0-
*03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	72	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	3	Y	-0-					-0-
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	3	Y	-0-					-0-
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	58	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	3	Y	-0-					-0-
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	77	1	1569	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	52	1	1297	3	Y	-0-					-0-
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	48	1	1182	3	Y	-0-					-0-
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	56	1	1403	3	Y	-0-					-0-
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	3	Y	-0-					-0-
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	40	1	1029	3	Y	-0-					-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	32	1	822	3	Y	-0-					-0-
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	35	1	916	3	Y	-0-					-0-
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	3	Y	-0-					-0-
*07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	40	1	790	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	979	-0-	-199	-0-	46	1	933	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	52	1	1306	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	58	1	1423	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	44	1	1106	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	58	1	1502	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	1062	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	51	1	1306	3	Y	15	14	0	1	1	-0-
							17	9									
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1621	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	53	1	1310	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1187	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	89	1	1782	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									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	69	1	1742	3	Y	-0-					-0-
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	50	1	1223	3	Y	-0-					-0-
*11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	47	1	1183	3	Y	-0-					-0-
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	48	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	67	1	1743	3	Y	-0-					-0-
*02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	74	1	1893	3	Y	-0-					-0-
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	71	1	1856	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	45	1	1103	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	747	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	682	N	458	-0-	-224	-0-	21	1	425	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	750	N	655	-0-	-95	-0-	25	1	628	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	713	N	700	-0-	-13	-0-	27	1	670	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	630	N	501	-0-	-129	-0-	19	1	479	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	677	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	713	N	629	-0-	-84	-0-	23	1	603	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	615	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	713	N	651	-0-	-62	-0-	24	1	620	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	614	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	713	N	655	-0-	-58	-0-	28	1	620	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	630	N	610	-0-	-20	-0-	26	1	578	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	682	N	668	-0-	-14	-0-	32	1	629	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									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1122	N	1101	-0-	-21	-0-	42	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	77	1	1894	3	Y	-0-					-0-
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	81	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	60	1	1563	3	Y	-0-					-0-
*01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	81	1	2105	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2901	-0-	101	101	110	1	2791	3	Y	-0-					-0-
*03	2763	N	2662	-0-	-101	-0-	99	1	2554	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	48	1	1180	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	990	X	990	-0-	-0-	-0-	42	1	938	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	45	1	999	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	974	X	974	-0-	-0-	-0-	46	1	918	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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	56	1	1413	3	Y	-0-					-0-
*10	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	57	1	1377	3	Y	-0-					-0-
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	56	1	1419	3	Y	-0-					-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	57	1	1479	3	Y	-0-					-0-
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	57	1	1460	3	Y	-0-					-0-
*02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	77	1	1979	3	Y	-0-					-0-
*03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	88	1	2286	3	Y	-0-					-0-
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	87	1	2160	3	Y	-0-					-0-
*05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	114	1	2537	3	Y	-0-					-0-
*06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	99	1	2172	3	Y	-0-					-0-
*07	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	103	1	2032	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	1622	-0-	-1013	-0-	76	1	1546	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

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

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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	32	1	795	3	Y	-0-					-0-
*10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	86	1	2117	3	Y	-0-					-0-
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	3	Y	-0-					-0-
*12	806	N	753	-0-	-53	-0-	28	1	725	3	Y	-0-					-0-
*01	806	N	654	-0-	-152	-0-	25	1	629	3	Y	-0-					-0-
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	3	Y	-0-					-0-
*03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	97	1	2499	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	64	1	1584	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	946	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48	1	1079	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	817	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	79	1	1600	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	3	Y	-0-					-0-
*10	465	N	232	-0-	-233	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	29	1	723	3	Y	-0-					-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	38	1	990	3	Y	-0-					-0-
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	Y	-0-					-0-
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	919	3	Y	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	673	3	Y	-0-					-0-
*05	620	N	467	-0-	-153	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					-0-
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	3	Y	-0-					-0-
*07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	74	1	1484	3	Y	-0-					-0-
*08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	60	1	1204	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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

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
*09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	39	1	983	3	Y	-0-					-0-
*10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	43	1	1048	3	Y	-0-					-0-
*11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	37	1	935	3	Y	-0-					-0-
*12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	35	1	911	3	Y	-0-					-0-
*01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	39	1	1007	3	Y	-0-					-0-
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	41	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	38	1	990	3	Y	-0-					-0-
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1195	3	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	729	-0-	-480	-0-	31	1	698	3	Y	-0-					-0-
*06	990	N	826	-0-	-164	-0-	36	1	790	3	Y	-0-					-0-
*07	1271	N	975	-0-	-296	-0-	47	1	928	3	Y	-0-					-0-
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	944	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
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	Y	-0-					-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	Y	-0-					-0-
*01	341	N	191	-0-	-150	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	44	1	1103	3	Y	-0-					-0-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	Y	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	122	1	2462	3	Y	-0-					-0-
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	53	1	1072	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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	36	1	915	3	Y	-0-					-0-
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	39	1	966	3	Y	-0-					-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	926	3	Y	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	28	1	741	3	Y	-0-					-0-
*01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797	3	Y	-0-					-0-
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	-0-					-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	35	1	903	3	Y	-0-					-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	3	Y	-0-					-0-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	3	Y	-0-					-0-
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	48	1	1065	3	Y	-0-					-0-
*07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	51	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	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
*09	1440	N	921	-0-	-519	-0-	35	1	886	3	Y	-0-					-0-
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	65	1	1589	3	Y	-0-					-0-
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	54	1	1374	3	Y	-0-					-0-
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	58	1	1517	3	Y	-0-					-0-
*01	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	52	1	1344	3	Y	-0-					-0-
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	52	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*03	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	51	1	1316	3	Y	-0-					-0-
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	54	1	1333	3	Y	-0-					-0-
*05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	65	1	1450	3	Y	-0-					-0-
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	68	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	72	1	1429	3	Y	-0-					-0-
*08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	83	1	1681	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
*09	1080	N	504	-0-	-576	-0-	19	1	479	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	61	1	1496	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	68	1	1786	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	60	1	1528	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	65	1	1689	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	1650	N	1361	-0-	-289	-0-	52	1	1291	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	65	1	1460	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	1710	N	1276	-0-	-434	-0-	55	1	1204	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	1395	N	775	-0-	-620	-0-	36	1	720	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	1550	N	579	-0-	-971	-0-	27	1	539	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
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
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	48	1	1211	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	51	1	1249	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	45	1	1131	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	1302	N	773	-0-	-529	-0-	28	1	741	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1302	N	509	-0-	-793	-0-	19	1	486	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	1092	N	640	-0-	-452	-0-	24	1	613	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	46	1	1187	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1038	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	49	1	1098	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	54	1	1082	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									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	480	N	406	-0-	-74	-0-	15 10	1 9	381	3	Y	9	9	0			-0-
*10	403	N	220	-0-	-183	-0-	8 10	1 9	202	3	Y	9	9	0			-0-
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	71	1	1724	3	Y	-0-					-0-
*11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*12	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	60	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*01	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	57	1	1449	3	Y	-0-					-0-
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	52	1	1328	3	Y	-0-					-0-
*03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	66	1	1709	3	Y	-0-					-0-
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	76	1	1898	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	78	1	1565	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									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

*09	5310	X	4026	-0-	-1284	-0-	154	1	3852	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*10	4774	X	3964	-0-	-810	-0-	155	1	3783	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*11	4350	X	3604	-0-	-746	-0-	137	1	3445	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*12	4402	X	3713	-0-	-689	-0-	137	1	3552	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*01	4154	X	3599	-0-	-555	-0-	135	1	3436	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*02	3752	X	3097	-0-	-655	-0-	117	1	2973	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*03	3968	X	3475	-0-	-493	-0-	130	1	3336	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	3600	X	3071	-0-	-529	-0-	120	1	2942	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	3720	X	3308	-0-	-412	-0-	142	1	3156	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	3480	X	2934	-0-	-546	-0-	127	1	2799	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	3472	X	2828	-0-	-644	-0-	135	1	2684	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	12	12	0			-0-
*10	3441	X	63	-0-	-3378	-0-	2	1	43	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	14	14	0			-0-
*12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	15	15	0			-0-
*01	1271	X	54	-0-	-1217	-0-	1	1	34	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	12	11	0	1	1	-0-
*03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	124	X	77	-0-	-47	-0-	3	1	55	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	12	12	1			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

*09	2130	N	1373	-0-	-757	-0-	52	1	1313	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	85	1	2089	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	68	1	1706	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	2170	N	1090	-0-	-1080	-0-	40	1	1039	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	1652	N	936	-0-	-716	-0-	35	1	892	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	1426	N	545	-0-	-881	-0-	20	1	514	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1050	N	946	-0-	-104	-0-	36	1	888	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	86	1	1938	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	43	1	952	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	69	1	1372	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									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

*09	660	N	553	-0-	-107	-0-	21	1	532	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	595	-0-	-87	-0-	23	1	572	3	Y	-0-					-0-
*11	600	N	546	-0-	-54	-0-	21	1	525	3	Y	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	3	Y	-0-					-0-
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	3	Y	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	20	1	528	3	Y	-0-					-0-
*03	589	N	549	-0-	-40	-0-	20	1	529	3	Y	-0-					-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	837	3	Y	-0-					-0-
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					-0-
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	Y	-0-					-0-
*07	899	N	572	-0-	-327	-0-	27	1	545	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	503	-0-	-117	-0-	24	1	479	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171238 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8780 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	44	-0-	44	44	2 9	1 9	33	3	Y	8	8	1			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	83	1	2094	3	Y	-0-					-0-
*10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	89	1	2165	3	Y	-0-					-0-
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	81	1	2048	3	Y	-0-					-0-
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	67	1	1757	3	Y	-0-					-0-
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	68	1	1756	3	Y	-0-					-0-
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	62	1	1589	3	Y	-0-					-0-
*03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	69	1	1791	3	Y	-0-					-0-
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	70	1	1734	3	Y	-0-					-0-
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	78	1	1737	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3098	-0-	98	98	134	1	2964	3	Y	-0-					-0-
*07	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	91	1	1821	3	Y	-0-					-0-
*08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	108	1	2170	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

*09	1680	N	1128	-0-	-552	-0-	42 13	1 9	1073	3	Y	12	12	0			-0-
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	61 18	1 9	1504	3	Y	16	16	0			-0-
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	63 14	1 9	1601	3	Y	13	13	0			-0-
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	60 17	1 9	1560	3	Y	15	15	0			-0-
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	62 19	1 9	1601	3	Y	17	17	0			-0-
*02	1568	N	1386	-0-	-182	-0-	51 13	1 9	1322	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
*03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	69 7	1 9	1776	3	Y	6	6	1			-0-
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	72 7	1 9	1782	3	Y	6	6	1			-0-
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	79 7	1 9	1775	3	Y	6	6	1			-0-
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1726	3	Y	5	5	1			-0-
*07	1922	N	1731	-0-	-191	-0-	82 7	1 9	1642	3	Y	6	6	1			-0-
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	84 4	1 9	1699	3	Y	4	4	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	60	1	1516	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	53	1	1284	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	64	1	1627	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	49	1	1279	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	49	1	1251	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	1316	N	538	-0-	-778	-0-	21	1	513	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	55	1	1431	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	55	1	1351	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	59	1	1314	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1646	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	72	1	1437	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									

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
*09	T. A.		594	-0-	594	1248	22	1	562	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	T. A.		750	-0-	750	1998	29	1	708	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*11	2678	X	680	-0-	-1998	-0-	25	1	644	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*12	638	X	638	-0-	-0-	-0-	23	1	603	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*01	T. A.		596	-0-	596	596	22	1	560	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*02	T. A.		552	-0-	552	1148	20	1	522	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	T. A.		471	-0-	471	1619	17	1	441	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	T. A.		575	-0-	575	2194	22	1	542	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2676	X	482	-0-	-2194	-0-	20	1	450	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	589	N	483	-0-	-106	-0-	23	1	448	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1950	N	1761	-0-	-189	-0-	67	1	1692	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	73	1	1779	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1715	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	71	1	1863	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	65	1	1672	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	67	1	1711	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	63	1	1633	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	94	1	2295	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	91	1	2054	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	78	1	1723	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	101	1	1996	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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	72	1	1797	3	Y	-0-					-0-
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	91	1	2234	3	Y	-0-					-0-
*11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	72	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	69	1	1815	3	Y	-0-					-0-
*01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	79	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	67	1	1715	3	Y	-0-					-0-
*03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	81	1	2101	3	Y	-0-					-0-
*04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	85	1	2101	3	Y	-0-					-0-
*05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	97	1	2155	3	Y	-0-					-0-
*06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	98	1	2150	3	Y	-0-					-0-
*07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	101	1	2001	3	Y	-0-					-0-
*08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	111	1	2217	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1380	N	1183	-0-	-197	-0-	45	1	1132	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	42	1	1033	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	1380	N	1028	-0-	-352	-0-	39	1	982	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	1209	N	986	-0-	-223	-0-	36	1	942	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	1085	N	953	-0-	-132	-0-	35	1	909	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	952	N	803	-0-	-149	-0-	30	1	767	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	992	N	877	-0-	-115	-0-	32	1	836	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	930	N	886	-0-	-44	-0-	34	1	852	3	Y	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	43	1	970	3	Y	-0-					-0-
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	48	1	1054	3	Y	-0-					-0-
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	61	1	1223	3	Y	-0-					-0-
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	52	1	1306	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	48	1	1184	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1244	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1237	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	47	1	1200	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	953	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	37	1	946	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1063	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1058	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	57	1	1138	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-		71	1	1778	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		70	1	1714	3	Y	18	18	0			-0-
								20	9									
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-		57	1	1437	3	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
*12	1054	N	722	-0-	-332	-0-		26	1	677	3	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
*01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-		94	1	2421	3	Y	19	19	0			-0-
								21	9									
*02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-		67	1	1731	3	Y	13	12	0	1	1	-0-
								14	9									
*03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-		73	1	1905	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-		86	1	2133	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-		94	1	2092	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-		101	1	2217	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-		105	1	2080	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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		50	1	1260	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*10	1333	N	1195	-0-	-138	-0-		47	1	1144	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-		51	1	1276	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*12	1333	N	588	-0-	-745	-0-		22	1	562	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*01	1209	N	591	-0-	-618	-0-		22	1	565	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*02	1204	N	818	-0-	-386	-0-		31	1	786	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
*03	589	N	297	-0-	-292	-0-		11	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*04	570	N	269	-0-	-301	-0-		10	1	258	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*05	899	N	245	-0-	-654	-0-		10	1	233	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-		13	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-		15	1	295	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-		66	1	1344	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
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	240	N	190	-0-	-50	-0-	7	1	179	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	248	N	242	-0-	-6	-0-	9	1	226	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	8	1	192	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	289	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	248	N	226	-0-	-22	-0-	8	1	207	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	300	N	212	-0-	-88	-0-	8	1	194	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	248	N	222	-0-	-26	-0-	9	1	202	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	210	N	204	-0-	-6	-0-	8	1	186	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	178	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	240	N	138	-0-	-102	-0-	5	1	116	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*10	341	N	257	-0-	-84	-0-	9	1	226	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*11	240	N	157	-0-	-83	-0-	5	1	133	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	19	19	0			-0-
*01	248	N	158	-0-	-90	-0-	5	1	129	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	52	1			-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	1			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	72	1	1801	3	Y	-0-					-0-
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	73	1	1778	3	Y	-0-					-0-
*11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	94	1	2361	3	Y	-0-					-0-
*12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	107	1	2770	3	Y	-0-					-0-
*01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	110	1	2798	3	Y	-0-					-0-
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	85	1	2194	3	Y	-0-					-0-
*03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	95	1	2440	3	Y	-0-					-0-
*04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	90	1	2230	3	Y	-0-					-0-
*05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	102	1	2271	3	Y	-0-					-0-
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	97	1	2125	3	Y	-0-					-0-
*07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	101	1	1997	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	106	1	2128	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	126	1	3145	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	137	1	3325	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1830	X	1574	-0-	-256	-0-	60	1	1510	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1891	X	1344	-0-	-547	-0-	49	1	1291	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1891	X	1166	-0-	-725	-0-	44	1	1116	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	40	1	1043	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	118	1	2977	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	313	1	7126	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	267	1	5979	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	307	1	6778	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	225	1	4482	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									

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
*09	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	230	1	5759	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	226	1	5514	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	195	1	4909	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	185	1	4810	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	191	1	4876	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	155	1	3963	3	Y	18	17	0	1	1	-0-
							20	9									
*03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	178	1	4604	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	176	1	4334	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	160	1	3556	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	124	1	2717	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	219	1	4351	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	95	1	2357	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	94	1	2281	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	85	1	2134	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	69	1	1807	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	83	1	2147	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	79	1	2024	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	85	1	2207	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*04	2100	N	1395	-0-	-705	-0-	52	1	1301	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	110	1	2450	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*06	2100	N	1927	-0-	-173	-0-	81	1	1807	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	97	1	1907	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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3090	X	3041	-0-	-49	-0-	114	1	2841	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
*10	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	123	1	2977	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
*11	3240	X	3102	-0-	-138	-0-	116	1	2890	3	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
*12	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	101	1	2613	3	Y	99	99	0			-0-
							109	9									
*01	3224	X	2750	-0-	-474	-0-	99	1	2528	3	Y	112	112	0			-0-
							123	9									
*02	2912	X	2277	-0-	-635	-0-	82	1	2109	3	Y	78	72	0	6	1	-0-
							86	9									
*03	3224	X	2754	-0-	-470	-0-	99	1	2537	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
*04	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	105	1	2562	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	131	1	2902	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	136	1	2998	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*07	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	123	1	2440	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	86	1	2167	3	Y	-0-					-0-
*10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	86	1	2093	3	Y	-0-					-0-
*11	2310	X	2133	-0-	-177	-0-	81	1	2052	3	Y	-0-					-0-
*12	2387	X	2294	-0-	-93	-0-	85	1	2209	3	Y	-0-					-0-
*01	2387	X	2156	-0-	-231	-0-	81	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*02	2100	X	1928	-0-	-172	-0-	72	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*03	2294	X	2155	-0-	-139	-0-	80	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*04	2220	X	1953	-0-	-267	-0-	76	1	1877	3	Y	-0-					-0-
*05	2294	X	389	-0-	-1905	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					-0-
*06	2100	X	862	-0-	-1238	-0-	37	1	825	3	Y	-0-					-0-
*07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

*09	2160	N	1955	-0-	-205	-0-	74	1	1871	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	75	1	1833	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	75	1	1903	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	2015	N	641	-0-	-1374	-0-	23	1	605	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	72	1	1886	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	74	1	1906	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	78	1	2033	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	75	1	1860	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	85	1	1913	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	2070	N	1892	-0-	-178	-0-	81	1	1798	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	103	1	2043	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*09	3150	X	1675	-0-	-1475		-0-		63	1	1586	3	Y	24	24	0			-0-
									26	9									
*10	3255	X	1683	-0-	-1572		-0-		65	1	1583	3	Y	32	32	0			-0-
									35	9									
*11	2070	X	1613	-0-	-457		-0-		60	1	1523	3	Y	27	27	0			-0-
									30	9									
*12	1953	X	1672	-0-	-281		-0-		60	1	1579	3	Y	30	30	0			-0-
									33	9									
*01	1736	X	1593	-0-	-143		-0-		58	1	1498	3	Y	34	34	0			-0-
									37	9									
*02	1888	X	1888	-0-	-0-		-0-		70	1	1806	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
									12	9									
*03	2661	X	2661	-0-	-0-		-0-		99	1	2545	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
*04	1620	X	1235	-0-	-385		-0-		47	1	1173	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
*05	2308	X	2308	-0-	-0-		-0-		99	1	2191	3	Y	16	16	1			-0-
									18	9									
*06	2580	X	1812	-0-	-768		-0-		77	1	1721	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									
*07	2666	X	1207	-0-	-1459		-0-		57	1	1133	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									

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. 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
*09	202	N	202	-0-	-0-		-0-		7	1	186	3	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
*10	279	N	196	-0-	-83		-0-		7	1	177	3	Y	11	11	0			-0-
									12	9									
*11	193	N	193	-0-	-0-		-0-		7	1	176	3	Y	9	9	0			-0-
									10	9									
*12	217	N	195	-0-	-22		-0-		7	1	177	3	Y	10	10	0			-0-
									11	9									
*01	536	N	536	-0-	-0-		-0-		19	1	504	3	Y	12	12	0			-0-
									13	9									
*02	1126	N	1126	-0-	-0-		-0-		41	1	1075	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
									10	9									
*03	899	N	899	-0-	-0-		-0-		33	1	864	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*04	510	N	170	-0-	-340		-0-		6	1	162	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*05	1240	N	134	-0-	-1106		-0-		6	1	126	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*06	870	N	182	-0-	-688		-0-		8	1	172	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*07	186	N	164	-0-	-22		-0-		8	1	154	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	110	1	2743	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	119	1	2878	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*11	3090	X	2695	-0-	-395	-0-	103	1	2572	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*12	3193	X	2608	-0-	-585	-0-	96	1	2490	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*01	3193	X	2492	-0-	-701	-0-	94	1	2373	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*02	2716	X	1780	-0-	-936	-0-	66	1	1696	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
							18	9									
*03	3007	X	2516	-0-	-491	-0-	94	1	2398	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	124	1	3042	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	140	1	3108	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	135	1	2980	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	3286	X	2697	-0-	-589	-0-	129	1	2550	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									

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
*09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	78	1	1919	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
*11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	70	1	1764	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	66	1	1729	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	62	1	1587	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	67	1	1737	3	Y	14	13	0	1	1	-0-
							15	9									
*03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	67	1	1737	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	71	1	1593	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	101	1	2218	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	117	1	2321	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	112	1 4 9	2795	3	Y	4	4	0			-0-
*10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	97	1 7 9	2362	3	Y	6	6	0			-0-
*11	2340	X	1700	-0-	-640	-0-	65	1 6 9	1629	3	Y	5	5	0			-0-
*12	3100	N	3226	-0-	126	126	120	1 6 9	3100	3	Y	5	5	0			-0-
*01	3100	N	3086	-0-	-14	112	117	1 7 9	2962	3	Y	6	6	0			-0-
*02	2800	N	2815	-0-	15	127	107	1 8 9	2700	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
*03	2584	X	2457	-0-	-127	-0-	91	1 11 9	2355	3	Y	10	10	1			-0-
*04	2340	X	1707	-0-	-633	-0-	66	1 10 9	1631	3	Y	9	9	1			-0-
*05	2418	X	1043	-0-	-1375	-0-	44	1 11 9	988	3	Y	10	10	1			-0-
*06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	109	1 10 9	2397	3	Y	9	9	1			-0-
*07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	119	1 11 9	2366	3	Y	10	10	1			-0-
*08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	120	1 8 9	2418	3	Y	7	7	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	73	1 3 9	1823	3	Y	3	3	0			-0-
*10	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	122	1 3 9	2957	3	Y	3	3	0			-0-
*11	3000	N	3068	-0-	68	68	117	1 3 9	2948	3	Y	3	3	0			-0-
*12	3100	N	3162	-0-	62	130	117	1 3 9	3042	3	Y	3	3	0			-0-
*01	3100	N	3032	-0-	-68	62	115	1 4 9	2913	3	Y	4	4	0			-0-
*02	2659	X	2597	-0-	-62	-0-	98	1 8 9	2491	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
*03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	100	1 10 9	2572	3	Y	9	9	1			-0-
*04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	102	1 9 9	2505	3	Y	8	8	1			-0-
*05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	91	1 10 9	2031	3	Y	9	9	1			-0-
*06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	97	1 9 9	2132	3	Y	8	8	1			-0-
*07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	103	1 10 9	2042	3	Y	9	9	1			-0-
*08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	119	1 7 9	2394	3	Y	6	6	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	28	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	24	24	0			-0-
*02	56	N	54	-0-	-2	-0-	1	1	35	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
							18	9									
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	Y	-0-					-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	Y	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	28	1	704	3	Y	-0-					-0-
*11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	3	Y	-0-					-0-
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	45	1	1179	3	Y	-0-					-0-
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	26	1	671	3	Y	-0-					-0-
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	28	1	720	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	33	1	734	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	550	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	484	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	490	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	481	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	20	1	520	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	T. A.		439	-0-	439	439	16	1	422	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	T. A.		557	-0-	557	996	21	1	535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	T. A.		493	-0-	493	1489	19	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2009	X	520	-0-	-1489	-0-	22	1	496	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	465	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									

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
*09	3300	X	3294	-0-	-6	-0-	127	1	3157	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	133	1	3224	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	154	1	3874	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*12	3410	X	3136	-0-	-274	-0-	116	1	3008	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*01	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	113	1	2872	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	99	1	2522	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	116	1	2990	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	132	1	3234	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	104	1	2304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	117	1	2575	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	124	1	2453	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	158	1	3948	3	Y	-0-					-0-
*10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	154	1	3751	3	Y	-0-					-0-
*11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	125	1	3130	3	Y	-0-					-0-
*12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	129	1	3339	3	Y	-0-					-0-
*01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	156	1	3963	3	Y	-0-					-0-
*02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	188	1	4804	3	Y	-0-					-0-
*03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	146	1	3779	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	117	1	2872	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	3844	X	3508	-0-	-336	-0-	150	1	3330	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*06	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	154	1	3388	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	3844	X	2572	-0-	-1272	-0-	123	1	2424	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									

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	360	N	320	-0-	-40	-0-	12	1	301	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	443	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	465	N	391	-0-	-74	-0-	14	1	367	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
*03	372	N	188	-0-	-184	-0-	181	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	390	N	201	-0-	-189	-0-	7	1	185	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	1	158	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	5	1	107	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
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2370	N	2368	-0-		-2	-0-	90	1	2272	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*10	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-	94	1	2270	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*11	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	84	1	2121	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*12	2449	N	2150	-0-		-299	-0-	79	1	2064	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*01	2356	N	1936	-0-		-420	-0-	72	1	1856	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
*02	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-	3	1	1818	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*03	2400	N	2400	-0-		-0-	-0-	89	1	2304	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*04	2353	N	2353	-0-		-0-	-0-	91	1	2255	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*05	2461	N	2461	-0-		-0-	-0-	106	1	2347	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*06	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-	79	1	1762	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*07	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-	80	1	1607	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									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

*09	1860	N	1341	-0-		-519	-0-	51	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*10	2696	N	2696	-0-		-0-	-0-	106	1	2590	3	Y	-0-					-0-
*11	2949	N	2949	-0-		-0-	-0-	113	1	2836	3	Y	-0-					-0-
*12	2565	N	2565	-0-		-0-	-0-	96	1	2469	3	Y	-0-					-0-
*01	2292	N	2292	-0-		-0-	-0-	86	1	2206	3	Y	-0-					-0-
*02	2691	N	2691	-0-		-0-	-0-	101	1	2590	3	Y	-0-					-0-
*03	2573	N	1689	-0-		-884	-0-	62	1	1627	3	Y	-0-					-0-
*04	2515	N	2515	-0-		-0-	-0-	99	1	2416	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	7623	-0-		4523	4523	327	1	7296	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	6991	-0-		3991	8514	303	1	6688	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	5907	-0-		2807	11321	283	1	5624	3	Y	-0-					-0-
*08	17174	X	5853	-0-		-11321	-0-	277	1	5576	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

*09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	147	1	3665	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	185	1	4519	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	161	1	4033	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*12	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	143	1	3700	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*01	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	153	1	3902	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*02	3696	X	3194	-0-	-502	-0-	120	1	3064	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	4092	X	3563	-0-	-529	-0-	133	1	3418	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	3960	X	3109	-0-	-851	-0-	121	1	2976	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	4092	X	3411	-0-	-681	-0-	147	1	3251	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	3960	X	3151	-0-	-809	-0-	136	1	3004	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	3565	X	3258	-0-	-307	-0-	156	1	3089	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									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	95	1	2367	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	103	1	2485	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	94	1	2337	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	90	1	2357	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	89	1	2290	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	79	1	2015	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	88	1	2278	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	89	1	2213	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	104	1	2295	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	100	1	2193	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	106	1	2092	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									

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
*09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3255	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	138	1	3349	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	125	1	3135	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	123	1	3189	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	123	1	3138	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	107	1	2720	3	Y	14	13	0	1	1	-0-
							15	9									
*03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	120	1	3102	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	120	1	2950	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	129	1	2857	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	124	1	2739	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	129	1	2570	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									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

*09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	218	1	5457	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	230	1	5602	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	203	1	5092	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	188	1	4879	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	195	1	4988	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	172	1	4382	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	189	1	4885	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	181	1	4447	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	207	1	4621	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	196	1	4324	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	205	1	4072	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3750	X	3235	-0-		-515	-0-	122	1	3056	3	Y	52	52	0			-0-
								57	9									
*10	3689	X	3136	-0-		-553	-0-	121	1	2938	3	Y	70	70	0			-0-
								77	9									
*11	3570	X	3121	-0-		-449	-0-	117	1	2940	3	Y	58	58	0			-0-
								64	9									
*12	3689	X	2387	-0-		-1302	-0-	85	1	2229	3	Y	66	66	0			-0-
								73	9									
*01	3472	X	3325	-0-		-147	-0-	122	1	3120	3	Y	75	75	0			-0-
								83	9									
*02	3024	X	3018	-0-		-6	-0-	112	1	2849	3	Y	52	48	0	4	1	-0-
								57	9									
*03	3224	X	2746	-0-		-478	-0-	103	1	2643	3	Y	-0-					-0-
*04	3210	X	2823	-0-		-387	-0-	110	1	2713	3	Y	-0-					-0-
*05	3348	X	2624	-0-		-724	-0-	113	1	2511	3	Y	-0-					-0-
*06	3240	X	2539	-0-		-701	-0-	110	1	2429	3	Y	-0-					-0-
*07	3348	X	1125	-0-		-2223	-0-	54	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*08	2862	X	2862	-0-		-0-	-0-	133	1	2729	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5130	X	4650	-0-		-480	-0-	177	1	4444	3	Y	26	26	0			-0-
								29	9									
*10	5388	X	5388	-0-		-0-	-0-	211	1	5138	3	Y	35	35	0			-0-
								39	9									
*11	5130	X	4237	-0-		-893	-0-	161	1	4044	3	Y	29	29	0			-0-
								32	9									
*12	5301	X	4577	-0-		-724	-0-	168	1	4373	3	Y	33	33	0			-0-
								36	9									
*01	6172	X	6172	-0-		-0-	-0-	230	1	5900	3	Y	38	38	0			-0-
								42	9									
*02	5598	X	5598	-0-		-0-	-0-	210	1	5359	3	Y	26	24	0	2	1	-0-
								29	9									
*03	5301	X	4329	-0-		-972	-0-	160	1	4129	3	Y	36	36	1			-0-
								40	9									
*04	5130	X	3264	-0-		-1866	-0-	126	1	3099	3	Y	35	35	1			-0-
								39	9									
*05	5301	X	3100	-0-		-2201	-0-	132	1	2925	3	Y	39	39	1			-0-
								43	9									
*06	5130	X	3425	-0-		-1705	-0-	147	1	3242	3	Y	33	33	1			-0-
								36	9									
*07	5301	X	3525	-0-		-1776	-0-	167	1	3317	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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3840	X	3023	-0-	-817	-0-	114	1	2832	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
*10	3968	X	3054	-0-	-914	-0-	117	1	2834	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
*11	3570	X	2997	-0-	-573	-0-	112	1	2799	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
*12	3410	X	2967	-0-	-443	-0-	107	1	2763	3	Y	88	88	0			-0-
							97	9									
*01	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	89	1	2285	3	Y	100	100	0			-0-
							110	9									
*02	2828	X	2698	-0-	-130	-0-	99	1	2521	3	Y	71	65	0	6	1	-0-
							78	9									
*03	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	103	1	2635	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*04	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	108	1	2663	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	129	1	2848	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	136	1	2993	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	161	1	3204	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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2340	N	2029	-0-	-311	-0-	77	1	1940	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	2635	N	1946	-0-	-689	-0-	76	1	1855	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*11	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	85	1	2149	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	2108	N	1934	-0-	-174	-0-	71	1	1849	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	72	1	1857	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*02	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	71	1	1830	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	72	1	1876	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	79	1	1963	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	79	1	1766	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	79	1	1759	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	106	1	2090	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	71	1	1775	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*10	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	76	1	1869	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*11	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	68	1	1709	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	73	1	1900	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*01	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	72	1	1849	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	75	1	1954	3	Y	24	22	0	2	1	-0-
							26	9									
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	74	1	1939	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*04	1890	N	431	-0-	-1459	-0-	17	1	414	3	Y	-0-					-0-
*05	2015	N	614	-0-	-1401	-0-	26	1	588	3	Y	-0-					-0-
*06	1950	N	654	-0-	-1296	-0-	28	1	626	3	Y	-0-					-0-
*07	434	N	373	-0-	-61	-0-	18	1	355	3	Y	-0-					-0-
*08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	112	1	2252	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
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	155	1	3870	3	Y	-0-					-0-
*10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	144	1	3498	3	Y	-0-					-0-
*11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	126	1	3163	3	Y	-0-					-0-
*12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	121	1	3134	3	Y	-0-					-0-
*01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	114	1	2904	3	Y	-0-					-0-
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	109	1	2773	3	Y	-0-					-0-
*03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	125	1	3229	3	Y	-0-					-0-
*04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	116	1	2851	3	Y	-0-					-0-
*05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	148	1	3281	3	Y	-0-					-0-
*06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	151	1	3322	3	Y	-0-					-0-
*07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	174	1	3458	3	Y	-0-					-0-
*08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	232	1	4651	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2250	X	1872	-0-		-378	-0-	71	1	1782	3	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
*10	2170	X	2001	-0-		-169	-0-	78	1	1898	3	Y	23	23	0			-0-
								25	9									
*11	3000	N	4460	-0-		1460	1460	168	1	4271	3	Y	19	19	0			-0-
								21	9									
*12	3100	N	5199	-0-		2099	3559	192	1	4983	3	Y	22	22	0			-0-
								24	9									
*01	3100	N	4538	-0-		1438	4997	170	1	4340	3	Y	25	25	0			-0-
								28	9									
*02	8475	X	3478	-0-		-4997	-0-	131	1	3328	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
								19	9									
*03	2325	X	1886	-0-		-439	-0-	68	1	1804	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*04	2250	X	-0-	-0-		-2250	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2325	X	-0-	-0-		-2325	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2250	X	-0-	-0-		-2250	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2325	X	-0-	-0-		-2325	-0-					Y	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-		-1891	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		8660	-0-		8660	8660	345	1	8281	3	Y	31	31	0			-0-
								34	9									
*11	14B2 EXT		7260	-0-		7260	15920	277	1	6949	3	Y	31	31	0			-0-
								34	9									
*12	21779	X	5859	-0-		-15920	-0-	215	1	5605	3	Y	35	35	0			-0-
								39	9									
*01	12121	X	5121	-0-		-7000	-0-	192	1	4885	3	Y	40	40	0			-0-
								44	9									
*02	10948	X	3996	-0-		-6952	-0-	150	1	3815	3	Y	28	26	0	2	1	-0-
								31	9									
*03	12121	X	4117	-0-		-8004	-0-	152	1	3923	3	Y	38	38	1			-0-
								42	9									
*04	11730	X	4367	-0-		-7363	-0-	170	1	4177	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*05	12121	X	4458	-0-		-7663	-0-	191	1	4246	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
*06	11730	X	4274	-0-		-7456	-0-	184	1	4072	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*07	12121	X	4136	-0-		-7985	-0-	197	1	3919	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3533	X	2291	-0-		-1242	-0-	87	1	2197	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*10	3115	X	3115	-0-		-0-	-0-	123	1	2983	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*11	2735	X	2735	-0-		-0-	-0-	105	1	2623	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*12	2818	X	2818	-0-		-0-	-0-	105	1	2705	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
*01	2608	X	2608	-0-		-0-	-0-	99	1	2500	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*02	2300	X	2300	-0-		-0-	-0-	86	1	2208	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*03	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-	99	1	2555	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*04	2189	X	2189	-0-		-0-	-0-	84	1	2086	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*05	2214	N	2214	-0-		-0-	-0-	95	1	2098	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
*06	2152	N	2152	-0-		-0-	-0-	93	1	2041	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*07	2319	N	2319	-0-		-0-	-0-	111	1	2188	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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-	116	1	2879	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*10	2994	X	2994	-0-		-0-	-0-	118	1	2870	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*11	2847	X	2847	-0-		-0-	-0-	109	1	2734	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*12	2929	X	2929	-0-		-0-	-0-	109	1	2814	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*01	2940	X	2940	-0-		-0-	-0-	111	1	2823	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*02	2548	X	2259	-0-		-289	-0-	84	1	2172	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*03	3752	X	3752	-0-		-0-	-0-	139	1	3591	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*04	2793	X	2793	-0-		-0-	-0-	109	1	2662	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*05	3100	N	3211	-0-		111	111	137	1	3050	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
*06	3335	X	3224	-0-		-111	-0-	139	1	3065	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*07	2923	X	2923	-0-		-0-	-0-	139	1	2761	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									

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
*09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	212	1 6 9	5302	3	Y	5	5	0			-0-
*10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	207	1 8 9	5036	3	Y	7	7	0			-0-
*11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	189	1 7 9	4752	3	Y	6	6	0			-0-
*12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	188	1 8 9	4885	3	Y	7	7	0			-0-
*01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	169	1 8 9	4290	3	Y	7	7	0			-0-
*02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	112	1 6 9	2845	3	Y	5	5	0			-0-
*03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	165	1 11 9	4243	3	Y	10	10	1			-0-
*04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	211	1 10 9	5199	3	Y	9	9	1			-0-
*05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	209	1 11 9	4653	3	Y	10	10	1			-0-
*06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	215	1 10 9	4740	3	Y	9	9	1			-0-
*07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	235	1 11 9	4665	3	Y	10	10	1			-0-
*08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	236	1 8 9	4751	3	Y	7	7	1			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	79	1 10 9	1989	3	Y	9	9	0			-0-
*10	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	85	1 13 9	2078	3	Y	12	12	0			-0-
*11	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	73	1 11 9	1846	3	Y	10	10	0			-0-
*12	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	74	1 13 9	1943	3	Y	12	12	0			-0-
*01	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	75	1 14 9	1943	3	Y	13	13	0			-0-
*02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	71	1 11 9	1824	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
*03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	78	1 14 9	2035	3	Y	13	13	1			-0-
*04	1980	N	1582	-0-	-398	-0-	61	1 13 9	1508	3	Y	12	12	1			-0-
*05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	112	1 15 9	2467	3	Y	14	14	1			-0-
*06	3000	N	3024	-0-	24	24	130	1 12 9	2882	3	Y	11	11	1			-0-
*07	1923	N	1899	-0-	-24	-0-	90	1 14 9	1795	3	Y	13	13	1			-0-
08	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	85	1 10 9	1728	3	Y	9	9	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3420	X	3105	-0-	-315	-0-	120	1	2976	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	121	1	2935	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	3420	X	3025	-0-	-395	-0-	116	1	2899	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	3534	X	2947	-0-	-587	-0-	109	1	2826	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*01	3534	X	2853	-0-	-681	-0-	108	1	2732	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*02	2912	X	2361	-0-	-551	-0-	88	1	2263	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	115	1	2964	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	121	1	2974	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	134	1	2982	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	131	1	2873	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	3224	X	2896	-0-	-328	-0-	138	1	2745	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									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	144	1	3589	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	139	1	3378	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	3480	X	3281	-0-	-199	-0-	125	1	3144	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	146	1	3780	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	139	1	3536	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	3248	X	3056	-0-	-192	-0-	115	1	2930	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	3596	X	2972	-0-	-624	-0-	111	1	2847	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	3480	X	3219	-0-	-261	-0-	125	1	3080	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	3596	X	3002	-0-	-594	-0-	128	1	2857	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	162	1	3575	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	168	1	3326	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									

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
*09	4320	X	4175	-0-	-145	-0-	159	1	3979	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
*10	4402	X	4164	-0-	-238	-0-	162	1	3951	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
*11	4260	X	4039	-0-	-221	-0-	153	1	3844	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
*12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	188	1	4880	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
*01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	191	1	4871	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
*02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	158	1	4023	3	Y	35	32	0	3	1	-0-
							39	9									
*03	4495	X	3822	-0-	-673	-0-	142	1	3662	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	4350	X	4048	-0-	-302	-0-	157	1	3873	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	4495	X	3835	-0-	-660	-0-	165	1	3650	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	4350	X	3683	-0-	-667	-0-	159	1	3507	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	4495	X	3528	-0-	-967	-0-	167	1	3342	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	103	1	2560	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	102	1	2462	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	2940	X	2481	-0-	-459	-0-	95	1	2372	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	2976	X	2476	-0-	-500	-0-	91	1	2368	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	89	1	2276	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	2324	N	2108	-0-	-216	-0-	79	1	2016	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	87	1	2255	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2310	N	2066	-0-	-244	-0-	80	1	1974	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	90	1	2017	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2280	N	1952	-0-	-328	-0-	84	1	1857	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	2139	N	1787	-0-	-352	-0-	85	1	1690	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									

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
*09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	420	X	325	-0-	-95	-0-	12	1	301	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	650	X	650	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	43	1	1102	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	651	X	138	-0-	-513	-0-	5	1	118	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1110	X	267	-0-	-843	-0-	8	1	193	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*05	1147	X	203	-0-	-944	-0-	6	1	123	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*06	1110	X	197	-0-	-913	-0-	6	1	130	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*07	620	X	175	-0-	-445	-0-	5	1	101	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									

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
*09	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	62	1	1571	3	Y	-0-					-0-
*10	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	58	1	1418	3	Y	-0-					-0-
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	3	Y	-0-					-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	45	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	563	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*05	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

*09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	152	1	3783	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	157	1	3806	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	162	1	4083	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	142	1	3683	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	135	1	3419	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	125	1	3179	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	138	1	3558	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	137	1	3361	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	154	1	3425	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	152	1	3346	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	161	1	3190	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	111	1	2771	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
*10	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	117	1	2837	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
*11	3000	X	2854	-0-	-146	-0-	108	1	2701	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
*12	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	107	1	2782	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
*01	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	106	1	2698	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
*02	2716	X	2486	-0-	-230	-0-	93	1	2352	3	Y	37	34	0	3	1	-0-
							41	9									
*03	3007	X	2587	-0-	-420	-0-	96	1	2474	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	98	1	2402	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	114	1	2529	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2760	X	2653	-0-	-107	-0-	115	1	2524	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2759	X	2542	-0-	-217	-0-	121	1	2404	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									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	126	1	3144	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	138	1	3350	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	3270	X	2515	-0-	-755	-0-	97	1	2408	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	120	1	3112	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*01	3503	X	3139	-0-	-364	-0-	119	1	3008	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*02	3164	X	2709	-0-	-455	-0-	102	1	2598	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	139	1	3569	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	155	1	3824	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	168	1	3725	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	175	1	3877	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	4123	X	3084	-0-	-1039	-0-	148	1	2924	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									

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
*09	3540	X	2909	-0-	-631	-0-	112	1	2776	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*10	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	127	1	3080	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*11	3180	X	2971	-0-	-209	-0-	113	1	2835	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	152	1	3960	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	141	1	3586	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	132	1	3358	3	Y	20	18	0	2	1	-0-
							22	9									
*03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	146	1	3758	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	143	1	3530	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	193	1	4289	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	171	1	3778	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*07	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	171	1	3396	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									

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
*09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	130	1	3233	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	119	1	2883	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	134	1	3362	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	130	1	3364	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	120	1	3046	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	119	1	3052	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	130	1	3353	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	121	1	2983	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	136	1	3030	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	146	1	3212	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	138	1	2734	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	51	1	1281	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	66	1	1613	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	62	1	1568	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	48	1	1262	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	62	1	1599	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	64	1	1675	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	49	1	1273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	53	1	1304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	50	1	1125	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	54	1	1206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1604	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									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

*09	3480	X	3355	-0-	-125	-0-	129	1	3213	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	140	1	3401	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	157	1	3937	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	151	1	3928	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	154	1	3916	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	130	1	3326	3	Y	13	12	0	1	1	-0-
							14	9									
*03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	145	1	3749	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	131	1	3229	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	129	1	2867	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	3480	X	2678	-0-	-802	-0-	116	1	2544	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	3596	X	2263	-0-	-1333	-0-	108	1	2135	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2400	X	2121	-0-	-279	-0-	81	1	2029	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	2480	X	2180	-0-	-300	-0-	85	1	2081	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	2280	X	2134	-0-	-146	-0-	81	1	2041	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	85	1	2216	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	87	1	2245	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	78	1	1999	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	95	1	2430	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2280	X	2174	-0-	-106	-0-	84	1	2078	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	102	1	2264	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2460	X	2255	-0-	-205	-0-	98	1	2146	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	2542	X	2068	-0-	-474	-0-	99	1	1957	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									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4980	X	4802	-0-	-178	-0-	184	1	4605	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	5146	X	4907	-0-	-239	-0-	193	1	4696	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	4950	X	4682	-0-	-268	-0-	179	1	4489	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	5115	X	4510	-0-	-605	-0-	167	1	4326	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	4960	X	4437	-0-	-523	-0-	167	1	4251	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	4480	X	3992	-0-	-488	-0-	150	1	3829	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	4898	X	4335	-0-	-563	-0-	161	1	4150	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	4680	X	3921	-0-	-759	-0-	153	1	3744	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	203	1	4530	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	198	1	4368	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	218	1	4328	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	113	1	2817	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	116	1	2803	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	2820	X	2627	-0-	-193	-0-	101	1	2522	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	2914	X	2621	-0-	-293	-0-	97	1	2520	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	2914	N	2612	-0-	-302	-0-	99	1	2507	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	2464	N	2305	-0-	-159	-0-	86	1	2216	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	99	1	2532	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	108	1	2650	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	112	1	2479	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	2550	N	2275	-0-	-275	-0-	99	1	2172	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	2852	N	2264	-0-	-588	-0-	109	1	2149	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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	130	1	3232	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*10	4092	X	3332	-0-	-760	-0-	130	1	3170	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*11	3960	X	3476	-0-	-484	-0-	132	1	3318	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	156	1	4041	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	150	1	3823	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	124	1	3164	3	Y	24	22	0	2	1	-0-
							26	9									
*03	4216	X	2973	-0-	-1243	-0-	110	1	2827	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*04	4080	X	3653	-0-	-427	-0-	141	1	3477	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*05	4216	X	3544	-0-	-672	-0-	151	1	3353	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*06	3870	X	3389	-0-	-481	-0-	146	1	3210	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*07	3782	X	3367	-0-	-415	-0-	160	1	3170	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4290	X	3376	-0-		-914	-0-	129	1	3235	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
*10	4433	X	3762	-0-		-671	-0-	148	1	3597	3	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
*11	4290	X	3591	-0-		-699	-0-	137	1	3441	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
*12	3689	X	3497	-0-		-192	-0-	129	1	3353	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
*01	4751	X	4751	-0-		-0-	-0-	178	1	4555	3	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
*02	3388	X	3327	-0-		-61	-0-	125	1	3190	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
								12	9									
*03	3751	X	3150	-0-		-601	-0-	117	1	3016	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*04	4290	X	2331	-0-		-1959	-0-	90	1	2224	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*05	4433	X	2773	-0-		-1660	-0-	122	1	2633	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*06	4290	X	3338	-0-		-952	-0-	144	1	3180	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*07	3689	X	3245	-0-		-444	-0-	155	1	3073	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									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4012	X	4012	-0-		-0-	-0-	154	1	3846	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
*10	4120	X	4120	-0-		-0-	-0-	162	1	3941	3	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
*11	3913	X	3913	-0-		-0-	-0-	149	1	3751	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
*12	3955	X	3955	-0-		-0-	-0-	146	1	3794	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
*01	3937	X	3898	-0-		-39	-0-	147	1	3733	3	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
*02	3556	X	3442	-0-		-114	-0-	129	1	3294	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
								19	9									
*03	4032	X	4032	-0-		-0-	-0-	150	1	3856	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
*04	3897	X	3897	-0-		-0-	-0-	151	1	3721	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
*05	3937	X	3909	-0-		-28	-0-	167	1	3713	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
*06	3842	X	3842	-0-		-0-	-0-	166	1	3653	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*07	3937	X	3784	-0-		-153	-0-	180	1	3578	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4890	X	4356	-0-	-534	-0-	167	1	4168	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*10	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	189	1	4609	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*11	4710	X	4526	-0-	-184	-0-	172	1	4331	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*12	4681	X	4530	-0-	-151	-0-	167	1	4337	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*01	4836	X	3387	-0-	-1449	-0-	126	1	3231	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*02	4368	X	3752	-0-	-616	-0-	140	1	3587	3	Y	23	21	0	2	1	-0-
							25	9									
*03	4836	X	4674	-0-	-162	-0-	173	1	4467	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*04	4530	X	4439	-0-	-91	-0-	172	1	4233	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*05	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	187	1	4166	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*06	4530	X	4224	-0-	-306	-0-	181	1	4012	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*07	4681	X	4079	-0-	-602	-0-	194	1	3850	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									

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
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	60	1	1512	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	62	1	1526	3	N	12	12	0			-0-
							13	9									
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	60	1	1511	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	57	1	1478	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1256	3	N	13	13	0			-0-
							14	9									
*02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	83	1	2137	3	N	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	100	1	2570	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	56	1	1400	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	70	1	1567	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	67	1	1483	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	87	1	1745	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									

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
*09	4740	X	4452	-0-	-288	-0-	171	1	4278	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	4898	X	4548	-0-	-350	-0-	179	1	4363	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	4740	X	4048	-0-	-692	-0-	155	1	3889	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	4836	X	4564	-0-	-272	-0-	169	1	4391	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	4619	X	4408	-0-	-211	-0-	166	1	4236	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	4144	X	2884	-0-	-1260	-0-	109	1	2772	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	183	1	4725	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	177	1	4366	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	206	1	4590	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	4740	X	4616	-0-	-124	-0-	199	1	4395	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	4898	X	4340	-0-	-558	-0-	207	1	4108	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									

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
*09	2520	X	2359	-0-	-161	-0-	90	1	2261	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	106	1	2579	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	102	1	2541	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	97	1	2507	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*01	2604	X	2529	-0-	-75	-0-	95	1	2424	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*02	2352	X	2227	-0-	-125	-0-	83	1	2136	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	95	1	2433	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	2460	N	2374	-0-	-86	-0-	93	1	2271	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	106	1	2354	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2460	N	2429	-0-	-31	-0-	105	1	2314	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	2449	N	2337	-0-	-112	-0-	112	1	2214	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5070	X	4869	-0-	-201	-0-	187	1	4680	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	5177	X	5121	-0-	-56	-0-	202	1	4916	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	4950	X	4843	-0-	-107	-0-	185	1	4656	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	5115	X	4704	-0-	-411	-0-	174	1	4528	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	5115	X	4820	-0-	-295	-0-	182	1	4635	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	4620	X	4619	-0-	-1	-0-	174	1	4443	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	5115	X	4568	-0-	-547	-0-	170	1	4395	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	4830	X	4416	-0-	-414	-0-	172	1	4242	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	209	1	4653	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	4950	X	4020	-0-	-930	-0-	174	1	3844	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	5115	X	4750	-0-	-365	-0-	226	1	4522	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									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

*09	4578	X	3718	-0-	-860	-0-	143	1	3575	3	N	-0-					-0-
*10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	146	1	3539	3	N	-0-					-0-
*11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	131	1	3286	3	N	-0-					-0-
*12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	129	1	3349	3	N	-0-					-0-
*01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	126	1	3213	3	N	-0-					-0-
*02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	97	1	2465	3	N	-0-					-0-
*03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	124	1	3193	3	N	-0-					-0-
*04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	123	1	3008	3	N	-0-					-0-
*05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	96	1	2134	3	N	-0-					-0-
*06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	135	1	2980	3	N	-0-					-0-
*07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	142	1	2817	3	N	-0-					-0-
*08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	155	1	3117	3	N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15510	X	13806	-0-		-1704		-0-	530	1	13269	3	Y	6	6	0			-0-
									7	9									
*10	16027	X	14148	-0-		-1879		-0-	558	1	13580	3	Y	9	9	0			-0-
									10	9									
*11	15510	X	12915	-0-		-2595		-0-	494	1	12413	3	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
*12	14725	X	13336	-0-		-1389		-0-	494	1	12833	3	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
*01	14601	X	13133	-0-		-1468		-0-	495	1	12628	3	Y	9	9	0			-0-
									10	9									
*02	12880	X	11657	-0-		-1223		-0-	438	1	11202	3	Y	15	14	0	1	1	-0-
									17	9									
*03	14136	X	12130	-0-		-2006		-0-	451	1	11657	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									
*04	12930	X	11091	-0-		-1839		-0-	432	1	10637	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									
*05	13330	X	11075	-0-		-2255		-0-	475	1	10576	3	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
*06	12720	X	10534	-0-		-2186		-0-	455	1	10059	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									
*07	12896	X	10003	-0-		-2893		-0-	478	1	9502	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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13920	X	13612	-0-		-308		-0-	522	1	13027	3	Y	57	57	0			-0-
									63	9									
*10	14384	X	13865	-0-		-519		-0-	544	1	13236	3	Y	77	77	0			-0-
									85	9									
*11	13740	X	12896	-0-		-844		-0-	491	1	12335	3	Y	64	64	0			-0-
									70	9									
*12	14105	X	12863	-0-		-1242		-0-	474	1	12310	3	Y	72	72	0			-0-
									79	9									
*01	14074	X	12719	-0-		-1355		-0-	477	1	12152	3	Y	82	82	0			-0-
									90	9									
*02	12712	X	11150	-0-		-1562		-0-	418	1	10680	3	Y	47	43	0	4	1	-0-
									52	9									
*03	13857	X	12490	-0-		-1367		-0-	464	1	11957	3	Y	63	63	1			-0-
									69	9									
*04	12900	X	11930	-0-		-970		-0-	463	1	11399	3	Y	62	62	1			-0-
									68	9									
*05	12865	X	11993	-0-		-872		-0-	512	1	11405	3	Y	69	69	1			-0-
									76	9									
*06	12300	X	11625	-0-		-675		-0-	501	1	11061	3	Y	57	57	1			-0-
									63	9									
*07	12493	X	11200	-0-		-1293		-0-	534	1	10594	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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11280	X	9898	-0-		-1382		-0-	381	1	9511	3	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
*10	11532	X	10287	-0-		-1245		-0-	405	1	9874	3	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
*11	10920	X	9167	-0-		-1753		-0-	349	1	8811	3	Y	6	6	0			-0-
									7	9									
*12	11191	X	10475	-0-		-716		-0-	388	1	10079	3	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
*01	10571	X	9728	-0-		-843		-0-	366	1	9353	3	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
*02	9296	X	8897	-0-		-399		-0-	335	1	8556	3	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
*03	10478	X	9756	-0-		-722		-0-	363	1	9385	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
*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	8744	-0-		-1207		-0-	418	1	8318	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									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10350	X	9487	-0-		-863		-0-	365	1	9110	3	Y	11	11	0			-0-
									12	9									
*10	10540	X	9639	-0-		-901		-0-	380	1	9242	3	Y	15	15	0			-0-
									17	9									
*11	10140	X	9198	-0-		-942		-0-	352	1	8832	3	Y	13	13	0			-0-
									14	9									
*12	10447	X	9383	-0-		-1064		-0-	347	1	9021	3	Y	14	14	0			-0-
									15	9									
*01	9796	X	9376	-0-		-420		-0-	353	1	9005	3	Y	16	16	0			-0-
									18	9									
*02	8848	X	8306	-0-		-542		-0-	313	1	7981	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
									12	9									
*03	9641	X	9453	-0-		-188		-0-	352	1	9084	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
*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	7919	-0-		-1536		-0-	379	1	7530	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									

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
03	2418	N	1974	-0-	-444	-0-	269	1	1686	2	N	17					98
							19	9									
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									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2567	-0-	-440	-0-	279	1	2273	2	N	14	1	8			107
							15	9									
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									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	343	1	2448	2	N	3	1	8			68
							3	9									
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									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	231	1	1881	2	N	18	1	8			169
							20	9									
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									

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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					38
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

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	348 6	1 9	2838	2	N	5	1	8			89
04	3240	X	2900	-0-	-340	-0-	324 43	1 9	2533	2	N	39	6	8			122
05	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	340 92	1 9	2713	2	N	84	4	8			202
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	349 42	1 9	2741	2	N	38	181	1	1	8	58
07	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	369 23	1 9	2698	2	N	21	4	8			75
08	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	386 23	1 9	2587	2	N	21	4	8			92

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	385 26	1 9	2749	2	N	24	1	8			170
04	3180	X	2648	-0-	-532	-0-	379 20	1 9	2249	2	N	18	4	8			184
05	3286	X	2445	-0-	-841	-0-	358 22	1 9	2065	2	N	20	2	8			202
06	3060	X	2561	-0-	-499	-0-	179 18	1 9	2364	2	N	16	1	8			217
07	3162	X	2435	-0-	-727	-0-	260 23	1 9	2152	2	N	21	3	8			235
08	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	263 45	1 9	2451	2	N	41	181	1	3	8	92

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	831	-0-	-130	-0-	90 9	1 9	732	2	N	8					155
04	945	X	945	-0-	-0-	-0-	105 21	1 9	819	2	N	19					174
05	1550	X	759	-0-	-791	-0-	84 7	1 9	668	2	N	6					180
06	1500	X	788	-0-	-712	-0-	84 44	1 9	660	2	N	40					220
07	1550	X	642	-0-	-908	-0-	76 6	1 9	560	2	N	5					225
08	992	X	529	-0-	-463	-0-	68 6	1 9	455	2	N	5					230

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
03	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	352	1	2872	2	N	14	1	8			120
							15	9									
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									

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

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					76
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

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-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

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-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

03	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	1477	2	9	9	Y	8					54
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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-

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
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1970	2	12	9	Y	11					25
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

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
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1918	2	12	9	Y	11					22
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

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
03	6417	X	5496	-0-	-921	-0-	5461	2	35	9	N	32					117
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

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
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	17515	X	12559	-0-	-4956	-0-	509	1	11962	2	Y	80	2	8			195
							88	9									
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									

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
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	57	1	1556	2	N	-0-					47
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									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	780	2	N	8					90
							101	3	9	9							
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							

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1354	-0-	-785	-0-	48	1	1306	2	N	-0-					95
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									

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	N	-0-					18
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

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	29	1	786	2	N	7					47
							8	9									
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									

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
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	30	1	809	2	N	-0-					40
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

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
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	57	1	1568	2	N	20					130
							22	9									
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									

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
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	75	1	2049	2	N	22					172
							24	9									
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									

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
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	98	1	2671	2	N	18					73
							20	9									
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									

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
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	28	1	768	2	N	-0-					75
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

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	93	1	2541	2	N	8					95
							9	9									
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									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	42	1	1096	2	N	-0-					62
							142	3									
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									

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	107	1	2910	2	N	25					163
							28	9									
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									

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
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	35	1	962	2	N	4					87
							4	9									
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									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

03	2883	X	2823	-0-	-60	-0-	92	1	2418	2	N	-0-					48
							313	3									
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							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	120	1	3110	2	N	34					142
							401	3	37	9							
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							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

03	15159	X	13849	-0-	-1310	-0-	141	1	12031	2	N	111	190	1			86
							1555	3	122	9							
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							

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
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					35
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

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
03	2635	X	2439	-0-	-196	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
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

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
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
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

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
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	613	2	7	9	Y	6	8	1			2
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

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
03	2697	X	2494	-0-	-203	-0-	2458	2	36	9	Y	33					72
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

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
03	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	2716	2	31	9	Y	28	59	1			11
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

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2633	-0-	-653	-0-	2603	2	30	9	Y	27	58	1			10
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

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2205	-0-	-213	-0-	2173	2	32	9	Y	29					65
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

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	2598	-0-	-1277	-0-	2569	2	29	9	Y	26	68	1			10
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1367	2	N	1	1	8			32
							1	9									
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

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	983	-0-	-567	-0-	65	1	918	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	80	1	1602	2	Y	12					61
							13	9									
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									

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

03	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

03	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

03	2604	N	1705	-0-	-899	-0-	111	1	1574	2	Y	18	13	1	4	8	9
							20	9									
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									

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
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		2435	-0-	2435	4858	2413	2	22	9	N	20					89
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

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
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1993	2	9	9	N	8					56
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

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					58
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

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
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					32
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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	43	1	206	2	N	-0-					49
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									

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	9	1	41	2	N	-0-					152
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

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	485	-0-	-941	-0-	84	1	401	2	N	-0-					52
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

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	210	1	4239	2	Y	14					80
							15	9									
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									

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
03	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	187	1	1326	2	N	2	2	8			96
							2	9									
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									

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
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

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

03	93	N	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	2	N	-0-					117
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

03	496	N	423	-0-	-73	-0-	29	1	392	2	Y	2					25
							2	9									
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									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

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-

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
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	596	2	N	4	4	8			34
							4	9									
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

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
03	1519	N	242	-0-	-1277	-0-	21	1	219	2	N	2	2	8			151
							2	9									
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

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
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-

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
03	1581	X	1482	-0-	-99	-0-	70	1	1409	2	Y	3					22
							3	9									
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									

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
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	53	1	732	2	Y	-0-					1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	172	1	1777	2	N	2	2	8			162
							2	9									
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					7
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-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

03	4278	X	2758	-0-	-1520	-0-	130	1	2618	2	Y	9					54
							10	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

03	3286	X	2872	-0-	-414	-0-	193	1	2642	2	Y	34					88
							37	9									
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									

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
03	1054	N	400	-0-	-654	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					13
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									

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	357	-0-	-108	-0-	17	1	340	2	Y	-0-					5
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

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	189	1	1955	2	N	2	2	8			62
							2	9									
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

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	514	-0-	-323	-0-	45	1	469	2	Y	-0-					196
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									

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
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	193	1	1997	2	N	-0-					62
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	234	1	1664	2	N	-0-					197
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									

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
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

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
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	66	1	471	2	N	-0-					72
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									

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
03	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	2930	2	14	9	Y	13					96
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

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
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1885	2	11	9	N	10					83
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

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
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1585	2	8	9	Y	7					72
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					47
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

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
03	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1205	2	2	9	N	2					76
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

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
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	74	1	771	2	Y	23					32
							25	9									
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									

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2195	-0-	-1432	-0-	76	1	2047	2	N	65	65	0			-0-
							72	9									
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									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2614	-0-	-207	-0-	93	1	2402	2	N	108	108	0			-0-
							119	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3004	-0-	-530	-0-	77	1	2883	2	N	40	40	0			-0-
							44	9									
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									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1683	-0-	-1448	-0-	112	1	1527	2	N	40	40	0			-0-
							44	9									
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									

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2477	-0-	-251	-0-	306	1	2171	2	N	-0-					69
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									

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	473	1	2259	2	N	-0-					221
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									

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	165	-0-	-393	-0-	29	1	136	2	N	-0-					82
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	2728	X	2231	-0-	-497	-0-	275	1	1956	2	N	-0-					44
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									

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
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	558	1	2441	2	N	-0-					66
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	337	1	1607	2	N	2	2	8			37
							2	9									
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									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1551	-0-	-681	-0-	137	1	1414	2	N	-0-					84
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1953	2	8	9	N	7					75
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

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					69
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	100	1	2566	2	N	71	71	0			-0-
							78	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5776	X	3048	-0-	-2728	-0-	112	1	2886	2	N	45	45	0			-0-
							50	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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. 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
03	2852	X	2157	-0-	-695	-0-		59	1	2008	2	N	82	82	0			-0-
								90	9									
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									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
03	2511	N	1912	-0-	-599	-0-		68	1	1781	2	N	57	57	0			-0-
								63	9									
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									

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
03	1209	N	911	-0-	-298	-0-		35	1	738	2	N	125	125	0			-0-
								138	9									
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									

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10099 - 10196

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
03	2511	X	2057	-0-	-454	-0-	2057	2				N	-0-					88
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2				N	-0-					80
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
03	744	N	490	-0-	-254	-0-	490	2			N	-0-					48
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

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
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3063	2	50	9	N	45					75
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

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
03	12586	X	9487	-0-	-3099	-0-	9419	2	68	9	N	62					135
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

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1802	2	14	9	Y	13					77
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

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	635	-0-	-233	-0-	110	1	525	2	N	-0-					65
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	1789	2			N	-0-					56
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	2	6	9	Y	5					54
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20863	X	15807	-0-	-5056	-0-	558	1	15218	2	N	28	6	8			129
							31	9									
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									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24769	X	22874	-0-	-1895	-0-	2125	1	20745	2	Y	4	4	8			257
							4	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2874	-0-	-474	-0-	195	1	2679	2	Y	-0-					-0-
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 10105 - 13858

03	27838	X	26536	-0-	-1302	-0-	1793	1	24574	2	Y	154	176	1	3	8	85
							169	9									
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									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 10328 - 14381

03	31372	X	30056	-0-	-1316	-0-	930	1	29107	2	Y	17	2	8			164
							19	9									
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									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 10524 - 15404

03	155217	X	97073	-0-	-58144	-0-	93	1	96345	2	N	577	560	1	17	8	244
							635	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					63
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

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

03	527	N	410	-0-	-117	-0-	35	1	375	2	N	-0-					20
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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134446 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 10216

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-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

03	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	614	1	2714	2	N	-0-					17
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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	200	1	2122	2	Y	14					48
							15	9									
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3230	-0-	-335	-0-	278	1	2952	2	Y	-0-					23
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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	566	1	2501	2	Y	43					57
							47	9									
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

03	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	854	1	2569	2	N	4					45
							4	9									
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

03	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	210	1	928	2	Y	36					43
							40	9									
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	271	1	2878	2	Y	-0-					19
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	169	1	1794	2	Y	29			75
							32	9							
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
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

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
03	1798	N	1370	-0-	-428	-0-	342	1	1027	2	Y	1			25
							1	9							
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

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
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	464	1	1395	2	Y	2			25
							2	9							
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

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
03	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	361	1	1086	2	Y	2			24
							2	9							
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

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
03	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	131	1	1387	2	Y	11			56
							12	9							
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	490	1	1473	2	Y	2					27
							2	9									
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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2935	X	2877	-0-	-58	-0-	2877	2			Y	-0-					2
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

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
03	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	974	-0-	-111	-0-	21 14	1 9	939	2	Y	13	15	1	1	8	12
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	23 20	1 9	1015	2	Y	18	20	1	2	8	8
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	20 17	1 9	1057	2	Y	15					23
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	28 19	1 9	1303	2	Y	17	26	1	2	8	12
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	21 13	1 9	991	2	Y	12	1	8			23
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	1125	2	Y	13	27	1	1	8	8

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

03	3131	X	2422	-0-	-709	-0-	2349	2	73	9	Y	66	67	1	4	8	39
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

03	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
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-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

03	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

03	3038	N	1569	-0-	-1469	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3348	X	2177	-0-	-1171	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1595	-0-	-358	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-
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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3813	-0-	-713	-0-	3773	2	40	9	Y	36	44	1	2	8	21
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	8789	-0-	-4727	-0-	8676	2	113	9	Y	103	4	8			142
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

03	5394	X	2886	-0-	-2508	-0-	2879	2	7	9	Y	6					9
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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080

03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2772	2	47	9	Y	43	1	8			57
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
	HARRIS, JAMES GAS UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 276958	COMPL. DATE 08/12/2015				TOTAL DEPTH 10017		PERF. 10308 - 14599				
03	4512	X	2090	-0-	-2422	-0-	2062	2	28	9	N	25	25	8			-0-
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-

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

03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2506	2	50	9	N	45	86	1			18
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

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
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-
	ALLEN, LENORA GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 193862	COMPL. DATE 02/24/2003				TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6540 - 6550				
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	9	N	10					93
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

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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	806	X	702	-0-	-104	-0-	45	1	536	2	N	-0-					30
							121	3									
04	780	X	697	-0-	-83	-0-	61	1	518	2	N	-0-					30
							118	3									
05	806	X	648	-0-	-158	-0-	48	1	489	2	N	-0-					30
							111	3									
06	720	X	618	-0-	-102	-0-	51	1	462	2	N	-0-					30
							105	3									
07	744	X	665	-0-	-79	-0-	54	1	498	2	N	-0-					30
							113	3									
08	713	X	432	-0-	-281	-0-	48	1	313	2	N	-0-					30
							71	3									

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	26	1	779	2	N	-0-					30
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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	496	X	458	-0-	-38	-0-	31	1	419	2	Y	7					11
							8	9									
04	360	X	350	-0-	-10	-0-	23	1	323	2	Y	4					15
							4	9									
05	434	X	428	-0-	-6	-0-	29	1	397	2	Y	2	12	1			5
							2	9									
06	450	X	426	-0-	-24	-0-	28	1	380	2	Y	16					21
							18	9									
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	33	1	450	2	Y	6					27
							7	9									
08	465	X	446	-0-	-19	-0-	32	1	414	2	Y	-0-					27

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
*02	2044	N	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
*03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
*04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
*05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
*06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
*07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	23					113
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

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

03	279	X	130	-0-	-149	-0-	69	1	61	3	N	-0-					41
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

03	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					40
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2693	2	96	9	Y	87	192	1			42
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					73

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	341	1	6174	2	N	10					124
							11	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	1891	#	1032	-0-	-859	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	831	N	511	-0-	-320	-0-	511	2			N	-0-					58
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

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
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	274	2	14	9	N	13					175
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

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
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-

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
03	1612	N	1291	-0-	-321	-0-	27 47	1 9	1217	2	N	43					52
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

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
03	3596	X	2610	-0-	-986	-0-	252	1	2307	2	Y	46					116
							51	9									
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									

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
03	3999	X	3338	-0-	-661	-0-	40	1	3296	2	Y	2					75
							2	9									
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									

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
03	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	331	1	3035	2	N	35					158
							39	9									
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									

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
03	4991	X	3892	-0-	-1099	-0-	47	1	3843	2	Y	2					81
							2	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	1944	-0-	-629	-0-	42	1	1902	2	Y	-0-	13	1			35
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

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

03	3627	X	2321	-0-	-1306	-0-	50	1	2254	2	Y	15					55
							17	9									
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									

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

03	2759	X	1869	-0-	-890	-0-	184	1	1685	2	Y	-0-	5	5			26
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

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	592	1	5427	2	N	9					158
							10	9									
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									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

03	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

03	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	216	1	3608	2	Y	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

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

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
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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

03	2542	X	1957	-0-	-585	-0-	109	1	1820	2	Y	25	24	0			19
							28	9									
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	115	1	1926	2	Y	7	17	0			3
							8	9									
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

03	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	173	1	3101	2	Y	43	26	0			57
							47	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3142	-0-	-206	-0-	166	1	2976	2	Y	-0-					-0-
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-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

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-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	110	155	0			42
							121	9									
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

03	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	222	1	3976	2	Y	103	44	0			126
							113	9									
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

03	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	149	2	Y	3	7	0			4
							3	9									
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									

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
03	2139	N	1628	-0-	-511	-0-	92	1	1536	2	Y	-0-	26	0			-0-
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-

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
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	189	1	3160	2	Y	2					39
							2	9									
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

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
03	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	162	1	2703	2	Y	13					14
							14	9									
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-

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
03	4030	X	3168	-0-	-862	-0-	168	1	3000	2	Y	-0-	9	0			4
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-

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
03	3596	X	3487	-0-	-109	-0-	181	1	3244	2	Y	56	43	0			79
							62	9									
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									

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
03	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	173	1	2889	2	Y	49	90	0			19
							54	9									
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	96	1	1604	2	Y	16					45
							18	9									
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									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	3898	-0-	-1434	-0-	220	1	3678	2	Y	-0-					100
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									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	144	1	2401	2	Y	104	46	0			81
							114	9									
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

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	258	1	4638	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2821	X	2690	-0-	-131	-0-	150	1	2501	2	Y	35					64
							39	9									
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									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

03	T. A.		9	-0-	9	26	2	1	7	2	N	-0-					-0-
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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
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-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

03	1333	X	1159	-0-	-174	-0-	65	1	1085	2	N	8					87
							9	9									
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									

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

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-

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
03	2666	X	2393	-0-	-273	-0-	48	1	2212	2	Y	121	167	0			152
							133	9									
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									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

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
03	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	103	1	1718	2	Y	60	43	0			46
							66	9									
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									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

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
03	5487	X	4988	-0-	-499	-0-	263	1	4701	2	Y	22	46	0			46
							24	9									
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

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
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	197	1	3285	2	Y	33	55	0			37
							36	9									
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									

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
03	2294	X	2173	-0-	-121	-0-	123	1	2050	2	Y	-0-	10	0			1
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

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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	90	1	1511	2	Y	52					163
							57	9									
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									

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
03	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	41	1	1867	2	Y	2	8	0			4
							2	9									
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

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
03	868	X	731	-0-	-137	-0-	40	1	667	2	Y	22					73
							24	9									
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									

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
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	Y	16					45
							18	9									
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									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

03	2759	X	2715	-0-	-44	-0-	153	1	2562	2	N	-0-					142
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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

03	2387	X	2237	-0-	-150	-0-	124	1	2078	2	Y	32	22	0			25
							35	9									
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-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	28	1	1282	2	Y	3	44	0			14
							3	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
03	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	120	1	1999	2	N	83	183	0			92
							91	9									
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									

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
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	207	1	3713	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	56	1	241	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	80	1	1330	2	Y	38	97	0			55
							42	9									
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									

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
03	2449	X	2117	-0-	-332	-0-	45	1	2069	2	Y	3					48
							3	9									
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									

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 #: 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
03	2170	X	2100	-0-	-70	-0-	42	1	1945	2	Y	103	122	0			87
							113	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

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-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

03	6200	X	5940	-0-	-260	-0-	312	1	5594	2	Y	31	23	0			15
							34	9									
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									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					13
05	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					13

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

03	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	68	1	3133	2	Y	11	58	0			26
							12	9									
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									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	57	1	2603	2	Y	16	52	0			15
							18	9									
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									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

03	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	18	2	N	7					31
							8	9									
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

03	2139	X	1648	-0-	-491	-0-	87	1	1561	2	N	-0-					-0-
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-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

03	1860	X	1747	-0-	-113	-0-	36	1	1643	2	Y	62	49	0			52
							68	9									
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

03	5146	X	3743	-0-	-1403	-0-	204	1	3414	2	Y	114	114	0			121
							125	9									
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	16	23	0			20
							18	9									
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									

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
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	Y	8	4	0			6
							9	9									
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									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	326	1	5447	2	Y	28	31	0			18
							31	9									
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									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

03	651	X	624	-0-	-27	-0-	32	1	535	2	Y	52	37	0			40
							57	9									
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									

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
03	4278	X	3328	-0-	-950	-0-	71	1	3256	2	Y	1					15
							1	9									
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									

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
03	589	N	394	-0-	-195	-0-	22	1	369	2	Y	3	13	0			1
							3	9									
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-

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
03	1922	X	1915	-0-	-7	-0-	40	1	1824	2	Y	46	94	0			44
							51	9									
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									

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
03	1674	X	1187	-0-	-487	-0-	24	1	1111	2	Y	47	206	0			57
							52	9									
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									

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
03	3441	X	2350	-0-	-1091	-0-	133	1	2217	2	Y	-0-	51	0			10
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-

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
03	846	X	846	-0-	-0-	-0-	18	1	828	2	Y	-0-	10	0			3
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

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
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	71	1	3264	2	Y	11					84
							12	9									
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									

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
03	4340	X	3284	-0-	-1056	-0-	70	1	3213	2	Y	1					43
							1	9									
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									

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
03	3441	X	2242	-0-	-1199	-0-	48	1	2190	2	Y	4	31	0			12
							4	9									
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									

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
03	558	X	473	-0-	-85	-0-	26	1	434	2	N	12					117
							13	9									
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

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
03	7998	X	7553	-0-	-445	-0-	426	1	7124	2	Y	3					101
							3	9									
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									

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
03	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	152	1	2730	2	Y	56	83	0			25
							62	9									
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									

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
03	2418	X	2258	-0-	-160	-0-	48	1	2210	2	Y	-0-	46	0			12
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

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
03	3906	X	3547	-0-	-359	-0-	74	1	3415	2	Y	53	112	0			58
							58	9									
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									

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
03	5394	X	5279	-0-	-115	-0-	295	1	4927	2	Y	52	34	0			34
							57	9									
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									

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
03	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	60	1	2736	2	Y	46	76	0			44
							51	9									
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									

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
03	5208	X	4815	-0-	-393	-0-	266	1	4451	2	Y	89	112	0			57
							98	9									
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									

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
03	2449	N	2181	-0-	-268	-0-	46	1	2111	2	Y	22	5	0			18
							24	9									
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-

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
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	227	1	3798	2	Y	36	50	0			14
							40	9									
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	682	X	514	-0-	-168	-0-	97	1	417	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	137	1	2452	2	Y	12	10	0			6
							13	9									
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

03	2697	N	2599	-0-	-98	-0-	137	1	2462	2	N	-0-					-0-
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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

03	T. A.		104	-0-	104	104	5	1	93	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	114	1	5224	2	Y	29	46	0			31
							32	9									
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

03	775	N	740	-0-	-35	-0-	39	1	701	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	71	1	3273	2	Y	36	138	0			34
							40	9									
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									

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
03	2108	N	1602	-0-	-506	-0-	78	1	1397	2	Y	115	172	0			51
							127	9									
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									

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
03	2821	X	1784	-0-	-1037	-0-	94	1	1690	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2356	X	947	-0-	-1409	-0-	49	1	874	2	Y	22					39
							24	9									
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									

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
03	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	122	1	2336	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	108	1	1944	2	Y	-0-					74
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	109	1	1962	2	N	-0-					-0-
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

03	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	186	1	3348	2	Y	-0-					5
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

03	3255	X	2249	-0-	-1006	-0-	119	1	2130	2	N	-0-					-0-
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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

03	992	N	820	-0-	-172	-0-	43	1	777	2	N	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	189	1	3391	2	N	-0-					-0-
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-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	1673	-0-	-931	-0-	88	1	1585	2	Y	-0-					20
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	7006	-0-	-434	-0-	370	1	6636	2	N	-0-					-0-
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-

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	221	1	3961	2	Y	-0-					49
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	149	1	2669	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2883	X	2794	-0-	-89	-0-	147	1	2644	2	Y	3					44
							3	9									
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									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

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	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									

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

03	1767	X	981	-0-	-786	-0-	55	1	926	2	N	-0-					-0-
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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					77
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					1
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	323	1	5806	2	Y	4	7	0			2
							4	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3513	-0-	-796	-0-	185	1	3328	2	N	-0-					-0-
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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 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
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-

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
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	-0-					-0-
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-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

03	1085	X	909	-0-	-176	-0-	45 7	1 9	857	2	N	6					29
04	870	X	474	-0-	-396	-0-	27 8	1 9	439	2	N	7	29	0			7
05	837	X	640	-0-	-197	-0-	40 2	1 9	598	2	N	2					9
06	870	X	560	-0-	-310	-0-	36 10	1 9	514	2	N	9					18
07	899	X	634	-0-	-265	-0-	39 2	1 9	593	2	N	2					20
08	899	X	597	-0-	-302	-0-	37 8	1 9	552	2	N	7	19	0			8

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

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-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

03	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	176	1	1066	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

03	961	N	899	-0-	-62	-0-	51 1	1 9	847	2	Y	1					14
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	45 39	1 9	760	2	Y	35					49
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	60 4	1 9	877	2	Y	4					53
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	855	2	Y	1					54
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	66 62	1 9	884	2	Y	56	55	0			55
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63 41	1 9	872	2	Y	37	59	0			33

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
03	1147	X	509	-0-	-638	-0-	26 14	1 9	469	2	Y	13	14	0			7
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	69 30	1 9	1316	2	Y	27	19	0			15
05	1209	X	554	-0-	-655	-0-	27 15	1 9	512	2	Y	14	23	0			6
06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	59 52	1 9	1126	2	Y	47	25	0			28
07	1209	X	582	-0-	-627	-0-	27 14	1 9	541	2	Y	13	29	0			12
08	1457	X	953	-0-	-504	-0-	46 22	1 9	885	2	Y	20	19	0			13

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	1029	-0-	-211	-0-	50 34	1 9	945	2	N	31					113
04	1110	X	1100	-0-	-10	-0-	61 46	1 9	993	2	N	42	111	0			44
05	1116	X	991	-0-	-125	-0-	62 11	1 9	918	2	N	10					54
06	1080	X	967	-0-	-113	-0-	60 54	1 9	853	2	N	49					103
07	1085	X	1021	-0-	-64	-0-	62 8	1 9	951	2	N	7					110
08	1147	X	1087	-0-	-60	-0-	66 42	1 9	979	2	N	38	107	0			41

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	117	1	708	2	N	-0-					-0-
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
03	5084	X	4165	-0-	-919	-0-	218	1	3918	2	N	26	28	0			13
							29	9									
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									

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
03	1922	X	1320	-0-	-602	-0-	69	1	1230	2	Y	19					119
							21	9									
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									

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
03	372	N	104	-0-	-268	-0-	5	1	98	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
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									

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
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	160	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

03	5084	X	4085	-0-	-999	-0-	215 2 9	1	3868	2	Y	2	3	0			1
04	4710	X	4572	-0-	-138	-0-	228 10 9	1	4334	2	Y	9	3	0			7
05	4867	X	4300	-0-	-567	-0-	218 10 9	1	4072	2	Y	9	7	0			9
06	4290	X	3647	-0-	-643	-0-	180 14 9	1	3453	2	Y	13	15	0			7
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	244 9 9	1	4865	2	Y	8	8	0			7
08	4712	X	4671	-0-	-41	-0-	229 9 9	1	4433	2	Y	8	7	0			8

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

03	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	214	1	3846	2	N	-0-					17
04	4050	X	3939	-0-	-111	-0-	197 4 9	1	3738	2	N	4					21
05	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	210	1	3923	2	N	-0-	13	0			8
06	4200	X	4063	-0-	-137	-0-	201 2 9	1	3860	2	N	2					10
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

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

03	2759	X	2401	-0-	-358	-0-	126 15 9	1	2260	2	Y	14	13	0			20
04	2640	X	2312	-0-	-328	-0-	119 11 9	1	2182	2	Y	10	22	0			8
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-

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

03	1984	X	1533	-0-	-451	-0-	81	1	1452	2	Y	-0-					9
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 13 9	1	1268	2	Y	12	10	0			11
07	1519	X	1255	-0-	-264	-0-	60 8 9	1	1187	2	Y	7					18
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	71 8 9	1	1381	2	Y	7					25

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	368	1	1575	2	N	8					58
							9	9									
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									

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
03	2697	X	2286	-0-	-411	-0-	120	1	2158	2	Y	7	5	0			4
							8	9									
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									

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
03	5239	X	4035	-0-	-1204	-0-	210	1	3779	2	Y	42	34	0			21
							46	9									
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									

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
03	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	211	1	3787	2	Y	15	12	0			8
							17	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
03	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	159	1	2858	2	N	7	8	0			5
							8	9									
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									

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
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	183	1	3291	2	Y	-0-					33
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									

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
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	80	1	342	2	N	2					14
							2	9									
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									

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
03	1209	N	492	-0-	-717	-0-	26	1	466	2	N	-0-					52
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

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
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	203	-0-	-14	-0-	10	1	185	2	Y	7	9	0			3
							8	9									
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-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

03	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	194	1	3486	2	Y	16	28	0			8
							18	9									
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

03	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	132	1	2368	2	N	20	39	0			10
							22	9									
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									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

03	961	N	846	-0-	-115	-0-	45	1	800	2	Y	1					5
							1	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4339	-0-	-1055	-0-	229	1	4106	2	Y	4	6	0			2
							4	9									
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									

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
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	58	1	977	2	N	-0-					68
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5518	-0-	-1271	-0-	291	1	5225	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5245	-0-	-428	-0-	274	1	4919	2	Y	47	36	0			23
							52	9									
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									

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
03	5921	X	5428	-0-	-493	-0-	286	1	5129	2	Y	12	9	0			6
							13	9									
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									

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
03	5952	X	4674	-0-	-1278	-0-	244	1	4380	2	Y	45	61	0			20
							50	9									
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									

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
03	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	254	1	4560	2	Y	40	34	0			19
							44	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
03	21576	X	14109	-0-	-7467	-0-	742	1	13312	2	N	50	63	0			33
							55	9									
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									

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
03	4650	X	4208	-0-	-442	-0-	222	1	3986	2	Y	-0-					3
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-

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
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	4	1	76	2	N	2					136
							2	9									
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

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
03	18538	X	16981	-0-	-1557	-0-	889	1	15957	2	N	123	131	0			58
							135	9									
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									

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
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	337	2	N	2	4	0			1
							2	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22134	X	20135	-0-	-1999	-0-	1056	1	18961	2	Y	107	114	0			49
							118	9									
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									

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
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	103	1	2256	2	Y	4	15	1			75
							4	9									
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									

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
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	204	1	2065	2	Y	4	15	1			55
							4	9									
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									

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
03	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	140	1	3131	2	Y	28	34	1			67
							31	9									
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									

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 #: 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
03	2108	N	1442	-0-	-666	-0-	62	1	1379	2	Y	1					172
							1	9									
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									

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
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	Y	2	4	1			8
							2	9									
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									

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
03	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	73	1	1608	2	Y	5	12	1			23
							6	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	125	1	2733	2	Y	8	16	1			80
							9	9									
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									

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
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	2	Y	-0-	2	1			6
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									

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
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	102	1	2283	2	Y	12					116
							13	9									
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									

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
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	138	1	3094	2	Y	3					51
							3	9									
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									

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 #: 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
03	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	101	1	2262	2	Y	16					60
							18	9									
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									

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
03	2728	N	2530	-0-	-198	-0-	106	1	2377	2	Y	43	45	1			121
							47	9									
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									

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
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	154	1	3444	2	Y	12	99	1			107
							13	9									
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									

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
03	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	733	1	16382	2	Y	236	142	1			244
							260	9									
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									

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 #: 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
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	117	1	2621	2	Y	11					51
							12	9									
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									

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
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	47	1	1048	2	Y	7	9	1			19
							8	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					9
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-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	174	1	3883	2	Y	5					53
							6	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1392	-0-	-437	-0-	58	1	1306	2	Y	25	188	1			26
							28	9									
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									

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
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	93	1	2085	2	Y	22					142
							24	9									
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									

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
03	2108	X	1404	-0-	-704	-0-	60	1	1343	2	Y	1					33
							1	9									
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									

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
03	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	82	1	1830	2	Y	1					139
							1	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	55	1	1227	2	Y	2	13	1			36
							2	9									
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									

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
03	2387	N	2119	-0-	-268	-0-	91	1	2027	2	Y	1					92
							1	9									
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									

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
03	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	100	1	2227	2	N	20					131
							22	9									
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									

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
03	3875	X	3301	-0-	-574	-0-	141	1	3159	2	Y	1					67
							1	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4283	-0-	-491	-0-	183	1 2 9	4098	2	Y	2					109
04	4290	X	3909	-0-	-381	-0-	160	1 1 9	3748	2	Y	1					110
05	4526	X	3486	-0-	-1040	-0-	155	1 1 9	3330	2	Y	1	8	1			103
06	4380	X	4339	-0-	-41	-0-	36	1 14 9	4289	2	Y	13	89	1			27
07	4526	X	4018	-0-	-508	-0-	202	1 14 9	3802	2	Y	13					40
08	4278	X	3493	-0-	-785	-0-	178	1 13 9	3302	2	Y	12	9	1			43

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
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	151	1 6 9	2209	2	N	5	16	1			74
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	154	1 6 9	2065	2	N	5					79
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	241	1 6 9	2403	2	N	5					84
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	181	1 17 9	2400	2	N	15	15	1			84
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	247	1 28 9	2327	2	N	25					109
*08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	238	1 11 9	2422	2	N	10					119

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2209	-0-	-1480	-0-	179	1 3 9	2027	2	Y	3	17	1			84
04	2850	X	1888	-0-	-962	-0-	131	1 2 9	1755	2	Y	2					86
05	3689	X	1919	-0-	-1770	-0-	174	1 2 9	1743	2	Y	2					88
06	3570	X	1771	-0-	-1799	-0-	124	1 6 9	1641	2	Y	5	72	1			21
07	3689	X	1927	-0-	-1762	-0-	184	1 8 9	1735	2	Y	7					28
08	1953	X	1861	-0-	-92	-0-	166	1 7 9	1688	2	Y	6					34

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	137	1 55 9	3059	2	Y	50	48	1			132
04	3000	X	2331	-0-	-669	-0-	95	1 1 9	2235	2	Y	1	45	1			88
05	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	124	1 6 9	2662	2	Y	5	47	1			46
06	3150	X	2415	-0-	-735	-0-	20	1 25 9	2370	2	Y	23	9	1			60
07	3255	X	2677	-0-	-578	-0-	299	1 33 9	2345	2	Y	30	39	1			51
08	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	346	1 18 9	2749	2	Y	16	9	1			58

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	117	1	2611	2	Y	7					142
							8	9									
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									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	197	1	2420	2	Y	5	17	1			75
							6	9									
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									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					1
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

03	2077	N	1736	-0-	-341	-0-	74	1	1661	2	Y	1					87
							1	9									
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									

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 #: 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
03	2015	N	959	-0-	-1056	-0-	41	1	917	2	Y	1					61
							1	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					3
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

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

03	2666	X	2411	-0-	-255	-0-	101	1	2267	2	Y	39	37	1			104
							43	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-	1	1			4
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	158	1	3524	2	Y	16	91	1			102
							18	9									
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									

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
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	86	1	1927	2	Y	19	18	1			49
							21	9									
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									

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
03	3503	X	2982	-0-	-521	-0-	57	1	2914	2	N	10					163
							11	9									
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									

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
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1
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

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 #: 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
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	94	1	2107	2	Y	1					170
							1	9									
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									

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
03	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	77	1	1695	2	Y	6	12	1			29
							7	9									
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									

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
03	2356	N	1962	-0-	-394	-0-	84	1	1868	2	Y	9	27	1			71
							10	9									
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									

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
03	3131	X	2745	-0-	-386	-0-	210	1	2510	2	Y	23	20	1			193
							25	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
03	5270	X	5186	-0-	-84	-0-	222	1	4961	2	Y	3					107
							3	9									
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									

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
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	112	1	2513	2	Y	1					47
							1	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	220	1	4930	2	Y	34					116
							37	9									
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									

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 #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 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
03	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	118	1	2630	2	N	1					222
							1	9									
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									

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
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	151	1	3386	2	Y	25					88
							28	9									
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									

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
03	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	109	1	2432	2	Y	1					51
							1	9									
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									

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
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	187	1	4187	2	Y	1					93
							1	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782

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
03	806	N	317	-0-	-489	-0-	6	1	311	2	Y	-0-					11
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

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

03	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	109	1	2396	2	Y	4	16	1			52
							4	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	992	N	491	-0-	-501	-0-	9	1	481	2	Y	1					12
							1	9									
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									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

03	3627	X	3286	-0-	-341	-0-	63	1	3192	2	Y	28					103
							31	9									
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									

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
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	141	1	3153	2	Y	15					69
							17	9									
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									

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
03	3751	X	2748	-0-	-1003	-0-	118	1	2629	2	N	1					346
							1	9									
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									

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
03	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	255	1	5701	2	N	8					96
							9	9									
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									

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
03	7936	X	7566	-0-	-370	-0-	324	1	7238	2	Y	4					153
							4	9									
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									

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
03	2945	X	1042	-0-	-1903	-0-	45	1	996	2	Y	1					107
							1	9									
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									

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
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	83	1	1849	2	Y	8					29
							9	9									
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									

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
03	6324	X	6224	-0-	-100	-0-	119	1	6058	2	Y	43					166
							47	9									
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									

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
03	127162	X	90406	-0-	-36756	-0-	421	1	89679	2	N	278	184	1			337
							306	9									
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									

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
03	279013	X	279013	-0-	-0-	-0-	1299 1219	1 9	276495	2	N	1108	1110	1			287
04	236969	X	236969	-0-	-0-	-0-	10657 611	1 9	225701	2	N	555	560	1			282
05	203360	X	196942	-0-	-6418	-0-	10539 570	1 9	185833	2	N	518	551	1			249
06	196800	X	162419	-0-	-34381	-0-	8651 431	1 9	153337	2	N	392	559	1			82
07	203360	X	143427	-0-	-59933	-0-	9261 462	1 9	133704	2	N	420	180	1			322
08	203360	X	131067	-0-	-72293	-0-	6584 243	1 9	124240	2	N	221	351	1			192

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	167 22	1 9	1977	2	Y	20					45
04	2070	N	1388	-0-	-682	-0-	118 12	1 9	1258	2	Y	11	40	1			16
05	2015	N	987	-0-	-1028	-0-	99 11	1 9	877	2	Y	10					26
06	2100	N	770	-0-	-1330	-0-	93 3	1 9	674	2	Y	3	23	1			6
07	1457	N	892	-0-	-565	-0-	106 8	1 9	778	2	Y	7					13
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	127 17	1 9	960	2	Y	15					28

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	92 1	1 9	1094	2	Y	1					4
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	1309	2	Y	2	4	1			2
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	173	1	1530	2	Y	-0-					2
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	193 1	1 9	1407	2	Y	1	2	1			1
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	179	1	1313	2	Y	-0-					1
08	1705	N	1352	-0-	-353	-0-	158 2	1 9	1192	2	Y	2					3

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

03	T. A.		97	-0-	97	1501	23	1	74	2	Y	-0-					42
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

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
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	53	1	173	2	Y	-0-					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	76	1	906	2	Y	7					15
							8	9									
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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	6					13
							7	9									
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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	130	1	1546	2	Y	4					9
							4	9									
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									

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
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	233	1	2763	2	Y	18	1	8			34
							20	9									
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

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
03	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	159	1	1893	2	Y	42					69
							46	9									
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									

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
03	2759	X	1715	-0-	-1044	-0-	1714	2	1	9	N	1	154	1	1	8	68
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

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
03	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3319	2	25	9	N	23	1	8			134
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	157	1	1524	2	N	-0-					35
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

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
03	322	N	152	-0-	-170	-0-	14	1	134	2	Y	4					6
							4	9									
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									

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
03	3000	N	1781	-0-	-1219	1683	158	1	1533	2	Y	82					155
							90	9									
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

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000	N	1637	-0-	-1363	52	140	1	1359	2	Y	125					207
							138	9									
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									

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	138	-0-	-140	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					-0-
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									

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	127	-0-	-167	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					9
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									

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	723	X	319	-0-	-404	-0-	28	1	274	2	Y	15					51
							17	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		2266	-0-	2266	2266	212	1	2054	2	Y	-0-					-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

03	54	N	19	-0-	-35	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					24
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-

CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

03	5161	X	2697	-0-	-2464	-0-	316	1	2381	2	N	-0-					77
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

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

03	1488	N	381	-0-	-1107	-0-	36	1	345	2	Y	-0-					13
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									

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

03	549	N	26	-0-	-523	-0-	26	2			N	-0-					27
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

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

03	635	N	401	-0-	-234	-0-	38	1	363	2	Y	-0-					16
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									

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
03	1519	N	237	-0-	-1282	-0-	21	1	201	2	Y	14					69
							15	9									
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

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3460	2	131	9	N	119	177	1			-0-
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

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

03	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					1431
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

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3556	2	11	9	N	10					187
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

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10528 PERF. N/A

03	14B2 EXT		36153	-0-	36153	36153	35982	2	171	9	N	155					155
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	14B2 EXT		3	-0-	3	96720	1	2	2	9	N	2					96
08	14B2 EXT		117410	-0-	117410	214130	117311	2	99	9	N	90					186

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

03	14B2 EXT		175296	-0-	175296	175296	174956	2	340	9	N	309	181	1			128
04	14B2 EXT		155109	-0-	155109	330405	154690	2	419	9	N	381	368	1			141
05	14B2 EXT		129873	-0-	129873	460278	129401	2	472	9	N	429					570
06	14B2 EXT		105892	-0-	105892	566170	105560	2	332	9	N	302	359	1			513
07	14B2 EXT		95491	-0-	95491	661661	95149	2	342	9	N	311	358	1			466
08	14B2 EXT		76144	-0-	76144	737805	75905	2	239	9	N	217	177	1			506

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
03	DLQ G-10		944	-0-	944	1913	58	1	886	3	Y	-0-					206
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-					182
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
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-					60
08	DLQ G-10		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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					100
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					122
							112	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	15951					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
03	DLQ G-10		4134	-0-	4134	8912	256	1	3878	3	Y	-0-					89
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-					22
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-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
03	SHUT IN		51023	-0-	51023	647462	3138	1	47626	3	N	235	184	1			181
							259	9									
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			182
							67	9									
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	854175					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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10902	2	26	9	N	24					147
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

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
03	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					93
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

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
03	7130	X	5242	-0-	-1888	-0-	967	1	4273	2	N	2					100
							2	9									
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

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
03	7440	X	29	-0-	-7411	-0-	12	1	17	2	N	-0-					122
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	3413	-0-	-3376	-0-	630	1	2783	2	N	-0-					60
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

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
03	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	3396	1	4845	2	N	-0-					130
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									

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1140	1	3960	2	N	20					73
							22	9									
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

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		516	-0-	516	4487	516	2			N	-0-					8
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

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	9104	-0-	-1126	-0-	2617	1	6487	2	N	-0-					105
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

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					35
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	690	1	2397	2	N	-0-					217
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

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	244	1	1076	2	N	-0-					22
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	265	1	3168	2	N	6					90
							7	9									
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									

LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

03	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	169	1	2030	2	N	-0-					186
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

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13237	X	11492	-0-	-1745	-0-	1315	1	10175	2	Y	2					32
							2	9									
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

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	543	1	4204	2	Y	1					12
							1	9									
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

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	336	2	Y	-0-					-0-
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-

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

03	2511	X	1664	-0-	-847	-0-	579	1	1085	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	7541	-0-	-1604	-0-	862	1	6677	2	Y	2					41
							2	9									
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

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

03	1550	X	1543	-0-	-7	-0-	537	1	1005	2	Y	-0-					60
							1	4									
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

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	647	1	5004	2	Y	-0-					1
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

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

03	20893	X	20893	-0-	-0-	-0-	1832	1	19031	2	Y	27					129
							30	9									
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									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	28	1	771	2	Y	86					221
							95	9									
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

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

03	1666	X	531	-0-	-1135	-0-	61	1	470	2	N	-0-					-0-
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-

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

03	DLQ G-10		3988	-0-	3988	7043	3988	2			N	-0-					130
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

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

03	DLQ G-10		7087	-0-	7087	13512	7087	2			N	-0-					114
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

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

03	DLQ G-10		7621	-0-	7621	13794	7621	2			N	-0-					130
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	753	1	4026	3	N	-0-					20
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

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

03	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	239	1	1569	3	N	-0-					23
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	125	1	96	2	N	2					43
							2	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					40
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

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					17
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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
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

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	110	-0-	-14	-0-	15	1	95	2	N	-0-					109
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208

BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	4061	X	3453	-0-	-608	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

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
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	6118	-0-	3018	3018	6118	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5249	-0-	2249	5267	5249	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	456	-0-	-2644	2623	456	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18011	X	16886	-0-	-1125	-0-	16486	2	400	9	Y	364	336	1	1	8	81
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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	240	1	4774	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	108	1	2155	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	129	1	2561	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	152	1	3018	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

03	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	111	1	2200	2	N	-0-					-0-
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-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

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

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

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

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	75	1	1497	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 164220 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6520 - 6524

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

03	3162	X	2764	-0-	-398	-0-	132	1	2632	2	N	-0-					-0-
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-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

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-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	73	1	1445	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

03	4960	X	3130	-0-	-1830	-0-	150	1	2980	2	N	-0-					52
04	4800	X	1278	-0-	-3522	-0-	57	1	1221	2	N	-0-					52
05	4960	X	2817	-0-	-2143	-0-	134	1	2683	2	N	-0-					52
06	4710	X	3712	-0-	-998	-0-	185	1	3527	2	N	-0-					52
07	4402	X	2518	-0-	-1884	-0-	125	1	2393	2	N	-0-					52
08	2542	X	330	-0-	-2212	-0-	16	1	314	2	N	-0-					52

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	96	-0-	-803	-0-	96	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6895 - 6902

03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7972 - 7980

03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 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
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	54	2	N	1	1	8			-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

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

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
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					244
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3008	-0-	-1549	-0-	2381	3	627	9	N	570	534	1			574
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

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	2134	-0-	-160	-0-	1377	3	757	9	N	688	714	1			205
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

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
03	28303	X	25164	-0-	-3139	-0-	22048	3	3116	9	N	2833	2996	1	2	8	245
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

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
03	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	20146	3	4124	9	N	3749	3950	1	6	8	600
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

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
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	3953	3	853	9	N	775	894	1			219
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

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
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					245
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

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
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	5815	3	1097	9	N	997	879	1			523
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	99	3	73	9	N	66					236
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

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
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					239
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

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
03	13268	X	13096	-0-	-172	-0-	10337	3	2759	9	N	2508	2476	1	2	8	209
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

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
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1597	3	397	9	N	361	321	1	3	8	167
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

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
03	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	12227	3	2125	9	N	1932	1954	1	5	8	458
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

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
03	18073	X	15793	-0-	-2280	-0-	14592	3	1201	9	N	1092	891	1	2	8	321
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

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
03	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	11317	3	1553	9	N	1412	1194	1	4	8	393
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6512	3	468	9	N	425	357	1	6	8	322
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

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
03	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	8341	3	1962	9	N	1784	2045	1	2	8	305
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

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
03	11594	X	10879	-0-	-715	-0-	10553	3	326	9	N	296	2	8			507
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

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	11	8			223
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

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
03	5549	X	4564	-0-	-985	-0-	4067	3	497	9	N	452	361	1	5	8	226
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

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
03	5301	X	3808	-0-	-1493	-0-	2613	3	1195	9	Y	1086	933	1	3	8	290
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
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-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	9021	X	6588	-0-	-2433	-0-	5481	3	1107	9	N	1006	902	1	2	8	323
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

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

03	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	18949	3	3091	9	N	2810	2147	1	3	8	925
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

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

03	2666	X	998	-0-	-1668	-0-	665	3	333	9	N	303	15	8			443
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

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

03	7037	X	6720	-0-	-317	-0-	5841	3	879	9	Y	799	683	1			214
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

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	494	3	41	9	N	37	2	8			199
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

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

03	7099	X	4050	-0-	-3049	-0-	3606	3	444	9	N	404	176	1	2	8	357
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

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

03	21762	X	20441	-0-	-1321	-0-	19250	3	1191	9	N	1083	904	1			468
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3153	3	448	9	N	407	172	1	7	8	492
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

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1306	3	666	9	N	605	716	1	8	8	149
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

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
03	3627	X	3259	-0-	-368	-0-	2630	3	629	9	N	572	365	1			413
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

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	5272	3	1888	9	N	1716	1601	1	8	8	466
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

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	3173	3	581	9	N	528	695	1			136
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

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	13368	3	1917	9	N	1743	1548	1	8	8	519
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

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2054	3	946	9	N	860	921	1	3	8	211
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8128	-0-	-1637	-0-	6025	3	2103	9	N	1912	1795	1			599
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

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	378	3	139	9	N	126	357	1			219
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

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
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4571	3	265	9	N	241	178	1	61	8	131
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

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
03	12617	X	43	-0-	-12574	-0-	42	3	1	9	N	1	1	8			230
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

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
03	27125	X	23628	-0-	-3497	-0-	22581	3	1047	9	N	952	899	1	3	8	259
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

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
03	34038	X	31290	-0-	-2748	-0-	28069	3	3221	9	N	2928	2457	1	3	8	761
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

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
03	6572	X	3032	-0-	-3540	-0-	2556	3	476	9	N	433	670	1			152
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 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
03	7037	X	3649	-0-	-3388	-0-	2593	3	1056	9	N	960	895	1	18	8	484
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

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
03	12276	X	10450	-0-	-1826	-0-	9979	3	471	9	N	428	542	1	6	8	165
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

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
03	6944	X	1511	-0-	-5433	-0-	1207	3	304	9	N	276	177	1	52	8	249
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

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26722	X	24641	-0-	-2081	-0-	22484	3	2157	9	N	1961	1952	1	3	8	480
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

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	8167	3	3025	9	N	2750	2486	1			586
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

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	14015	-0-	-1144	-0-	12776	3	1239	9	N	1126	1027	1	17	8	379
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

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	8590	-0-	-2570	-0-	7151	3	1439	9	N	1308	864	1	2	8	752
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					2
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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	2739	3	330	9	N	300	536	1			248
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

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

03	DLQ	G-10	5138	-0-	5138	5138	5007	3	131	9	N	119					379
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

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

03	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	1606	3	663	9	N	603	354	1			442
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

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					464
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1812	3	113	9	N	103					207
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

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
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1278	3	29	9	N	26					150
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

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
03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	435	1	1539	3	N	91					336
							100	9									
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									

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
03	899	N	701	-0-	-198	-0-	300	1	398	3	N	3					225
							3	9									
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									

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
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	465	1	2224	3	N	20					156
							22	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

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

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

03	1798	N	1378	-0-	-420	-0-	330 11	1 9	1037	3	N	10					189
04	1320	N	920	-0-	-400	-0-	240 14	1 9	666	3	N	13	160	1			42
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	330 1	1 9	1157	3	N	1					43
06	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	270 8	1 9	744	3	N	7					50
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	225 9	1 9	680	3	N	8					58
08	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	165 8	1 9	898	3	N	7					65

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

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-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

03	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8337	3	604	9	N	549	540	1			278
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

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2486	3	303	9	N	275	180	1			298
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

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3010	3	485	9	N	441	360	1			222
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	3	1022	9	N	929	896	1			287
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

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
03	9610	X	9544	-0-	-66	-0-	7664	3	1880	9	N	1709	1926	1			224
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

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
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	806	3	501	9	N	455	357	1			276
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

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
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	32	3	19	9	N	17					50
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

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
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	5224	3	990	9	N	900	835	1			293
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

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
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3411	3	535	9	N	486	321	1			371
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

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
03	2667	N	2610	-0-	-57	-0-	2203	3	407	9	N	370	361	1			324
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5270	3	715	9	N	650	535	1			286
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

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
03	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8103	3	418	9	N	380	358	1			344
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

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
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	479	3	109	9	N	99					139
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

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
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2165	3	361	9	N	328	181	1			394
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

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
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	4710	3	1573	9	N	1430	1390	1			453
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

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
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	854	3	741	9	N	674	715	1			227
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

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
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	6628	3	508	9	N	462	363	1			343
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1211	3	481	9	N	437	361	1			361
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

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
03	5332	X	4264	-0-	-1068	-0-	3472	3	792	9	N	720	722	1			290
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

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
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3700	3	377	9	N	343	357	1			229
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

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
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	984	3	360	9	N	327	360	1			134
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

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
03	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	7016	3	1166	9	N	1060	895	1			413
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

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
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	4852	3	694	9	N	631	537	1			256
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

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
03	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13184	3	766	9	N	696	547	1			403
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	6866	3	443	9	N	403	507	1			137
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

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
03	13454	X	11941	-0-	-1513	-0-	10984	3	957	9	N	870	892	1			189
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

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	16639	3	1021	9	N	928	879	1			348
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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3181	-0-	-1376	-0-	2942	3	239	9	N	217					388
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

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7725	-0-	-800	-0-	7448	3	277	9	N	252	179	1			235
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

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	13425	3	871	9	N	792	1037	1			181
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

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2643	-0-	-333	-0-	2603	3	40	9	N	36					257
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38119	X	38119	-0-	-0-	-0-	35724	3	2395	9	N	2177	2394	1			376
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

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
03	4898	X	2036	-0-	-2862	-0-	1603	3	433	9	N	394	381	1			314
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

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
03	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1401	3	50	9	N	45					227
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

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
03	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11032	3	550	9	N	500	378	1			399
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

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
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	1670	3	449	9	N	408	537	1			144
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

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
03	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9375	3	186	9	N	169	194	1			139
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

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
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1217	3	215	9	N	195					294
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12639	3	74	9	N	67					144
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

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
03	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	9509	3	1676	9	N	1524	1371	1			481
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	169	1			48
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					152

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
03	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	8672	2	2103	9	N	1912	1875	1			227
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	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					257

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
03	2077	X	2012	-0-	-65	-0-	1460	2	552	9	N	502	376	1			251
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					192

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
03	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	2065	2	779	9	N	708	757	1			212
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					172

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	1670	2	623	9	N	566	598	1			182
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	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					179

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	642	2	481	9	N	437	384	1			162
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					170

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	527	1	1973	2	N	128	176	1			179
							141	9									
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									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

03	DLQ G-10		4629	-0-	4629	4629	533	1	3665	2	N	392	180	1			407
							431	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	310	1	3165	2	N	129	179	1	14	8	130
							142	9									
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									

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

03	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	1273	2	9	9	N	8					179
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	943	2	35	9	N	32					211
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3	9	N	3					214
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1307	2	14	9	N	13					227
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1428	2	13	9	N	12	174	1			65
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					65

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
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

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					42
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

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
03	1240	N	983	-0-	-257	-0-	935	2	48	9	N	44					149
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

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
03	713	N	554	-0-	-159	-0-	528	2	26	9	N	24	179	1	2	8	60
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

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	744	1	1124	2	N	18					100
							20	9									
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	720	1	1788	2	N	20					120
							22	9									
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	672	1	1954	2	N	20					140
							22	9									
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	1895	1	720	2	N	20					160
							22	9									
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	744	1	2070	2	N	16	1	8			175
							18	9									
*08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	744	1	2023	2	N	20					195
							22	9									

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
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									

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
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	744	1	5051	2	N	122	178	1	2	8	174
							134	9									
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	720	1	3933	2	N	119	178	1	1	8	114
							131	9									
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	696	1	3556	2	N	142					256
							156	9									
06	5730	X	3332	-0-	-2398	-0-	720	1	2481	2	N	119	176	1			199
							131	9									
07	5921	X	3246	-0-	-2675	-0-	744	1	2369	2	N	121	177	1	1	8	142
							133	9									
08	5921	X	3254	-0-	-2667	-0-	744	1	2392	2	N	107	177	1			72
							118	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

03	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	2			N	-0-					69
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

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

03	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					199
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	336	1	2430	2	N	33	1	8			231
							36	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	448	1	987	2	N	35	181	1	1	8	84
							39	9									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	272	1	690	2	N	-0-					84
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					84
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	930	1	5852	2	N	120	179	1	2	8	161
							132	9									
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	900	1	4006	2	N	77	1	8			237
							85	9									
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	840	1	4466	2	N	114	178	1	1	8	172
							125	9									
06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	900	1	6635	2	N	85					257
							94	9									
07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	930	1	4659	2	N	79	170	1			166
							87	9									
*08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	930	1	2494	2	N	65					231
							72	9									

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

03	2542	N	1708	-0-	-834	-0-	1116	1	528	2	N	58	179	1			131
							64	9									
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	1080	1	1509	2	N	86					217
							95	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	72	1	1476	2	N	41	1	8			257
							45	9									
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	900	1	1004	2	N	41	174	1			124
							45	9									
07	2542	N	2190	-0-	-352	-0-	1116	1	1011	2	N	57					181
							63	9									
*08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	1116	1	1282	2	N	138	177	1			142
							152	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
03	682	N	357	-0-	-325	-0-	356	2	1	9	N	1	1	8			161
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

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

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									

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	310	1	976	2	N	50					110
							55	9									
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									

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

03	3379	X	3219	-0-	-160	-0-	930	1	2237	2	N	47	180	1	4	8	57
							52	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2381	-0-	-719	-0-	744 167	1 9	1470	2	N	152	178	1	2	8	74
04	3000	X	1455	-0-	-1545	-0-	720 114	1 9	621	2	N	104					178
05	3100	X	1335	-0-	-1765	-0-	648 125	1 9	562	2	N	114	177	1			115
06	3000	X	1965	-0-	-1035	-0-	600 101	1 9	1264	2	N	92					207
07	3100	X	1159	-0-	-1941	-0-	744 84	1 9	331	2	N	76	174	1			109
08	2387	X	1444	-0-	-943	-0-	696 191	1 9	557	2	N	174	177	1			106

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
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

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
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

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	609	2	50	9	N	45					252
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

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
03	2975	N	2393	-0-	-582	-0-	744	1	1601	2	N	44	2	8			159
							48	9									
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									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	744	1	3703	2	N	156					246
							172	9									
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	720	1	4081	2	N	113	177	1			182
							124	9									
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	672	1	4109	2	N	124	177	1			129
							136	9									
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	720	1	2323	2	N	113					242
							124	9									
07	2883	X	2318	-0-	-565	-0-	744	1	1455	2	N	108	176	1			174
							119	9									
*08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	744	1	2579	2	N	118	175	1			117
							130	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	384	1	1034	2	N	3					210
							3	9									
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	744	1	4905	2	N	1					227
							1	9									
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	720	1	1708	2	N	21	1	8			247
							23	9									
05	2511	X	1945	-0-	-566	-0-	672	1	1259	2	N	13	178	1			82
							14	9									
06	2430	X	1563	-0-	-867	-0-	720	1	814	2	N	26					108
							29	9									
07	2511	X	2250	-0-	-261	-0-	744	1	1477	2	N	26	1	8			133
							29	9									
08	2511	X	2282	-0-	-229	-0-	744	1	1510	2	N	25					158
							28	9									

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
03	3100	N	2968	-0-	-132	465	744	1	2056	2	N	153	178	1	5	8	254
							168	9									
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									

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
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									

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
03	589	N	283	-0-	-306	-0-	96	1	157	2	N	27					176
							30	9									
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									

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
03	1860	N	952	-0-	-908	-0-	408 75	1 9	469	2	N	68					249
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	408 31	1 9	345	2	N	28					277
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	672 73	1 9	847	2	N	66	177	1	2	8	164
06	930	N	411	-0-	-519	-0-	264 43	1 9	104	2	N	39	1	8			202
07	806	N	581	-0-	-225	-0-	432 39	1 9	110	2	N	35					237
08	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	600 67	1 9	856	2	N	61	172	1			126

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	403	N	298	-0-	-105	-0-	285	2	13	9	N	12					146
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

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	744	1	4286	2	N	296	355	1	2	8	82
							326	9									
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									

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
03	9548	X	5764	-0-	-3784	-0-	434	1	4985	2	N	314	357	1	2	8	189
							345	9									
04	9240	X	4260	-0-	-4980	-0-	420	1	3580	2	N	236	178	1			247
							260	9									
05	8804	X	4670	-0-	-4134	-0-	434	1	3931	2	N	277	361	1	1	8	162
							305	9									
06	8430	X	5027	-0-	-3403	-0-	420	1	4346	2	N	237	176	1	1	8	222
							261	9									
07	8711	X	5259	-0-	-3452	-0-	434	1	4573	2	N	229	354	1			97
							252	9									
08	5766	X	5463	-0-	-303	-0-	434	1	4778	2	N	228	175	1			150
							251	9									

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
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	899	1	3231	2	N	40	2	8			115
							44	9									
04	2940	X	2147	-0-	-793	-0-	870	1	1253	2	N	22					137
							24	9									
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	812	1	2467	2	N	35					172
							39	9									
06	2940	X	2295	-0-	-645	-0-	870	1	1390	2	N	32					204
							35	9									
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	899	1	2349	2	N	29	177	1	1	8	55
							32	9									
08	3038	X	715	-0-	-2323	-0-	696	1	19	9	N	17					72

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
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	930	1	3597	2	N	64	4	8			253
							70	9									
04	4290	X	4126	-0-	-164	-0-	900	1	3169	2	N	52	177	1	1	8	127
							57	9									
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	840	1	4403	2	N	57	1	8			183
							63	9									
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	900	1	4504	2	N	53	1	8			235
							58	9									
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	930	1	4068	2	N	58	177	1	1	8	115
							64	9									
*08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	930	1	4511	2	N	60					175
							66	9									

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
03	2261	N	1817	-0-	-444	-0-	310	1	1446	2	N	55	2	8			218
							61	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	300	1	1012	2	N	5	176	1	2	8	45
							6	9									
05	1767	X	1444	-0-	-323	-0-	300	1	1123	2	N	19	1	8			63
							21	9									
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	300	1	1504	2	N	35	1	8			97
							39	9									
07	1767	X	982	-0-	-785	-0-	310	1	659	2	N	12	1	8			108
							13	9									
08	1767	X	1505	-0-	-262	-0-	160	1	1315	2	N	27					135
							30	9									

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
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	155	1	1936	2	N	184	179	1	5	8	92
							202	9									
04	2640	N	1448	-0-	-1192	-0-	150	1	1127	2	N	155	179	1	1	8	67
							171	9									
05	1426	N	981	-0-	-445	-0-	135	1	703	2	N	130	1	8			196
							143	9									
06	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	150	1	1827	2	N	146	176	1	1	8	165
							161	9									
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	155	1	1737	2	N	151	176	1	1	8	139
							166	9									
*08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	155	1	1591	2	N	140	177	1			102
							154	9									

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
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									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

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
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					182
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
03	2759	X	1602	-0-	-1157	-0-	1491	2	111	9	N	101	178	1			64
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

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

03	9455	X	5626	-0-	-3829	-0-	744	1	4874	2	N	7					131
							8	9									
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									

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

03	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	720	1	3662	2	N	370	348	1	6	8	162
							407	9									
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									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

03	2263	X	1674	-0-	-589	-0-	720	1	847	2	N	97	179	1			105
							107	9									
04	2190	X	1520	-0-	-670	-0-	720	1	721	2	N	72					177
							79	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	672	1	657	2	N	80					257
							88	9									
06	1620	N	1360	-0-	-260	-0-	720	1	550	2	N	82	177	1	1	8	161
							90	9									
07	3100	N	3128	-0-	28	28	744	1	2298	2	N	78	175	1			64
							86	9									
*08	3100	N	3726	-0-	626	654	744	1	2891	2	N	83					147
							91	9									

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

03	372	N	14	-0-	-358	-0-	14	2			N	-0-					95
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	744	1	1523	2	N	139	180	1	2	8	171
							153	9									
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									

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	460	-0-	-191	-0-	458	2	2	9	N	2	175	1			55
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

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	744	1	1445	2	N	187	180	1			109
							206	9									
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									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	806	1	5506	2	N	197	353	1	2	8	203
							217	9									
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									

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
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	930 154	1 9	6419	2	N	140	180	1	5	8	149
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

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
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	720 132	1 9	3851	2	N	120					204
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

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
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	930 111	1 9	1558	2	N	101	177	1	5	8	141
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

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
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3093	2	190	9	N	173	182	1			149
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

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
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	310	1	2500	2	N	256	356	1	2	8	204
							282	9									
04	3000	N	3099	-0-	99	99	300	1	2505	2	N	267	354	1	1	8	116
							294	9									
05	2261	N	2162	-0-	-99	-0-	310	1	1607	2	N	223	179	1			160
							245	9									
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	300	1	2335	2	N	213	177	1	1	8	195
							234	9									
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	310	1	1956	2	N	205	180	1	1	8	219
							226	9									
*08	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	310	1	1462	2	N	182	177	1			224
							200	9									

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3387	2	237	9	N	215	175	1			355
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

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1078	2	77	9	N	70	177	1			120
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

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

03	2666	X	2364	-0-	-302	-0-	2123	2	241	9	N	219	390	1			255
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

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

03	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	8505	2	613	9	N	557	845	1			217
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

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

03	465	N	37	-0-	-428	-0-	34	2	3	9	N	3					250
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

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
03	8401	X	8012	-0-	-389	-0-	744	1	6908	2	N	327	361	1	5	8	177
							360	9									
04	8040	X	7089	-0-	-951	-0-	720	1	6077	2	N	265	359	1	1	8	82
							292	9									
05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	672	1	6969	2	N	279	178	1	1	8	182
							307	9									
06	7740	X	7430	-0-	-310	-0-	720	1	6436	2	N	249	346	1	1	8	84
							274	9									
07	7998	X	7657	-0-	-341	-0-	744	1	6614	2	N	272	174	1	1	8	181
							299	9									
08	7998	X	7484	-0-	-514	-0-	744	1	6465	2	N	250	352	1			79
							275	9									

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
03	2635	X	1023	-0-	-1612	-0-	868	1	155	9	N	141	177	1			152
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									

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
*11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					230
*12	3100	N	5965	-0-	2865	2865	5965	2			N	-0-					230
*01	3100	N	4555	-0-	1455	4320	4525	2	30	9	N	27					257
*02	2800	N	178	-0-	-2622	1698	178	2			N	-0-					257
*03	1698	X	-0-	-0-	-1698	-0-					N	-0-					257
*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

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
03	8060	X	6845	-0-	-1215	-0-	930	1	5610	2	N	277	354	1	2	8	288
							305	9									
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									

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
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	722	N	20	-0-	-702	-0-	20	1			N	-0-					131
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					210
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					105
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

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
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

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

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-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
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

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

03	2790	X	2067	-0-	-723	-0-	576	1	1314	3	N	161	180	1			130
							177	9									
04	2700	X	1687	-0-	-1013	-0-	576	1	950	3	N	146	192	1			84
							161	9									
05	2790	X	2087	-0-	-703	-0-	576	1	1345	3	N	151					235
							166	9									
06	2700	X	1532	-0-	-1168	-0-	576	1	799	3	N	143	178	1			200
							157	9									
07	2077	X	1988	-0-	-89	-0-	576	1	1241	3	N	155	180	1			175
							171	9									
08	2077	X	2005	-0-	-72	-0-	576	1	1265	3	N	149	180	1			144
							164	9									

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
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	576	1	3735	3	N	89	180	1			160
							98	9									
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	576	1	2957	3	N	55					215
							61	9									
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	576	1	3259	3	N	102	180	1			137
							112	9									
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	576	1	2913	3	N	136	174	1			99
							150	9									
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	576	1	2803	3	N	70					169
							77	9									
*08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	576	1	3109	3	N	83					252
							91	9									

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					43
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

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1600	3	79	9	N	72					261
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

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
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					217
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

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

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-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					189
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

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					49
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

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369						N	NO RPT					81
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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	-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	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	9734	X	9147	-0-	-587	-0-	9147	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	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
03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6678	5	56	9	N	51	51	1			-0-
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	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK) 12952 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROWE WELL #: 1 RRCID -> 218769 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8594 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	425	-0-	-1838	-0-	325	2	100	9	N	91	5	8			316
04	2040	X	347	-0-	-1693	-0-	313	2	34	9	N	31	173	1	5	8	169
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					169
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	27	146	1			50
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
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

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18848	X	17060	-0-	-1788	-0-	16745	3	315	9	N	286	186	1			409
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

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

03	44950	X	43592	-0-	-1358	-0-	43123	2	469	9	N	426	337	1			239
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

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

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	151	1	116	2	N	-0-					17
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

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257092 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11762 - 11768

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMP WORTH (JAMES LIME) //CONT.// 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC //CONT.// 169728
COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

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

CARBONDALE (SMACKOVER 9660) 15589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CARBONDALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145827 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9610 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	62	3	176	9	Y	160	209	1			36
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1560	3	590	9	Y	536	488	1			120
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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	13418					Y	NO RPT					201

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203781 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 2092 - 2108

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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

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

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
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-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1426	N	818	-0-	-608	-0-	818	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					41
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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					110
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

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

03	T. A.		562	-0-	562	881	14	1	344	3	Y	185	169	0			23
							204	9									
04	T. A.		598	-0-	598	1479	17	1	409	3	Y	156	153	0			26
							172	9									
05	2137	X	658	-0-	-1479	-0-	20	1	487	3	Y	137	138	0			25
							151	9									
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	19	1	457	3	Y	141	132	0	10	1	24
							155	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	17	1	434	3	Y	148	148	0			24
							163	9									
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	19	1	463	3	Y	132	132	1			24
							145	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

03	3100	N	2347	-0-	-753	10430	2313	2	34	9	N	31					155
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

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

03	2480	X	2192	-0-	-288	-0-	2151	2	41	9	N	37					167
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

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

03	1085	N	674	-0-	-411	-0-	639	2	35	9	N	32					62
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	1537	2			N	-0-					86
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

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

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-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

03	10540	X	9498	-0-	-1042	-0-	9309	2	189	9	N	172	192	1			128
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

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5307	2	4	9	N	4					47
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

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

03	5766	X	4900	-0-	-866	-0-	4843	2	57	9	N	52					92
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

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

03	7440	X	6119	-0-	-1321	-0-	6115	2	4	9	N	4					47
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

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

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 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
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					-0-
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-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 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
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 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
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 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
03	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 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
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 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
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 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
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-
	CGU 26				WELL #: 2	RRCID -> 076147	COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 9757		PERF. 8442 - 9653						
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-
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-
	PRIESTLY-HOLMES UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 076483	COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8400 - 9095						
03	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
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-
	CGU 25				WELL #: 2	RRCID -> 076947	COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8399 - 9626						
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
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-
	CGU 23				WELL #: 3	RRCID -> 078423	COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8364 - 9584						
03	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
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-
	CGU 22				WELL #: 2	RRCID -> 078945	COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8446 - 9596						
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
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-
	CGU 20				WELL #: 4	RRCID -> 079063	COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 8559 - 9556						
03	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3317	X	472	-0-	-2845	-0-	472	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 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
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

03	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2154	3	10	9	N	9	8	1			5
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

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2511	N	2249	-0-	-262	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1023	N	275	-0-	-748	-0-	275	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2421	3	105	9	Y	95	90	1			13
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

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
03	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	1980	3	24	9	Y	22	22	1			3
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

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
03	961	N	575	-0-	-386	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2077	X	1854	-0-	-223	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2077	X	1571	-0-	-506	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1395	N	855	-0-	-540	-0-	855	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3258	-0-	158	158	3258	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2666	N	1475	-0-	-1191	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3948	-0-	848	848	3948	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3255	X	2547	-0-	-708	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
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

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
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

03	2325	X	1571	-0-	-754	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

03	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

03	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

03	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

03	1209	N	911	-0-	-298	-0-	899	3	12	9	Y	11	11	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3488	3	44	9	Y	40	39	1			4
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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	353	-0-	-453	-0-	353	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1292	-0-	-320	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3901	-0-	-842	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3627	X	2875	-0-	-752	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
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-
	LATHAM, H.L.				WELL #: 1	RRCID -> 128222						COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH	9615	PERF. 8976 - 9228
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-
	BOREN UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 128645						COMPL. DATE 02/27/1989			TOTAL DEPTH	9777	PERF. 8386 - 9146
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
	FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1				WELL #: 9	RRCID -> 129071						COMPL. DATE 11/13/1988			TOTAL DEPTH	9755	PERF. 9569 - 9597
03	1116	X	359	-0-	-757	-0-	359	3			N	-0-					-0-
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-
	CGU 22				WELL #: 4	RRCID -> 129708						COMPL. DATE 12/24/1988			TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8424 - 9657
03	2263	X	1929	-0-	-334	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
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-
	ALEXANDER UNIT 1				WELL #: 6	RRCID -> 129947						COMPL. DATE 03/25/1989			TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8450 - 9150
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
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-
	SMITH, ELLA UNIT 1				WELL #: 6	RRCID -> 130161						COMPL. DATE 01/27/1989			TOTAL DEPTH	9735	PERF. 8340 - 9570
03	6448	X	5047	-0-	-1401	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

03	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

03	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

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-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

03	2108	X	1809	-0-	-299	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2030	-0-	-1070	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	78	-0-	-697	-0-	78	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

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

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2418	X	49	-0-	-2369	-0-	49	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4898	X	3602	-0-	-1296	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3193	X	2127	-0-	-1066	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3100	N	3374	-0-	274	274	3374	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4718	-0-	-273	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3288	X	2138	-0-	-1150	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1850	-0-	-103	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1085	X	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	1612	N	1088	-0-	-524	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

03	1519	X	1404	-0-	-115	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

03	1922	X	1376	-0-	-546	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 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
03	1612	X	700	-0-	-912	-0-	677	3	23	9	Y	21	20	1			3
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

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

03	2046	X	1677	-0-	-369	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

03	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

03	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

03	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

03	3286	X	1853	-0-	-1433	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

03	3844	X	3691	-0-	-153	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

03	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

03	1550	X	1166	-0-	-384	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

03	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1008	-0-	-1503	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

03	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1932	3	96	9	Y	87	86	1			12
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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1542	-0-	-1558	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	262	-0-	-575	-0-	262	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					12
04	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	1632	3	17	9	Y	15	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

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1288	-0-	-851	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	3955	-0-	-1377	-0-	3899	3	56	9	Y	51	50	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	661	-0-	-579	-0-	661	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
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

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
03	5611	X	2383	-0-	-3228	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1860	X	1177	-0-	-683	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	X	2242	-0-	-858	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

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

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2542	-0-	-837	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2674	-0-	-643	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

03	3162	X	1858	-0-	-1304	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

03	1364	X	944	-0-	-420	-0-	944	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

03	3751	X	1511	-0-	-2240	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	682	X	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

03	3038	X	2068	-0-	-970	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

03	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

03	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

03	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

03	1612	N	83	-0-	-1529	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

03	930	N	464	-0-	-466	-0-	464	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 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
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-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

03	4774	X	3779	-0-	-995	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

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-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

03	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 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
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
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-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

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-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

03	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	334	-0-	-2797	-0-	334	3			Y	-0-					3
04	3030	X	253	-0-	-2777	-0-	247	3	6	9	Y	5	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-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	1002	-0-	-238	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

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

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
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-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 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
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 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
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 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
03	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

03	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1471	3	52	9	Y	47	38	1			9
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1568	3	44	9	Y	40	40	1			9
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1412	3	50	9	Y	45	46	1			8
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1469	3	46	9	Y	42	41	1			9
08	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1469	3	42	9	Y	38	39	1			8

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

03	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	278	3	69	9	Y	63	61	1			9
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	279	3	56	9	Y	51	50	1			10
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	263	3	47	9	Y	43	44	1			9
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	267	3	55	9	Y	50	50	1			9
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	263	3	51	9	Y	46	45	1			10
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	254	3	47	9	Y	43	44	1			9

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3394	-0-	294	521	3394	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-

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
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 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
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 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
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 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
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 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
03	248	X	5	-0-	-243	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 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
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 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
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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 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
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 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
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 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
03	3658	X	2063	-0-	-1595	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 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
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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

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
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	734	-0-	-413	-0-	734	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

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

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
03	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155439 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9006 - 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
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2205	3	130	9	Y	118	102	1			16
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

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

03	155	N	121	-0-	-34	-0-	119	3	2	9	N	2	2	1			1
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

CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599

03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

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-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

03	2542	X	1381	-0-	-1161	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

03	1984	N	1088	-0-	-896	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

03	1643	X	1543	-0-	-100	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2914	X	1456	-0-	-1458	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	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
03	2759	X	2487	-0-	-272	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 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
03	930	X	678	-0-	-252	-0-	678	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 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
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 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
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

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-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

03	3007	X	2308	-0-	-699	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1273	3	33	9	Y	30	29	1			4
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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

03	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1420	3			Y	-0-					24
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

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	1457	X	728	-0-	-729	-0-	728	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1262	3	43	9	Y	39	39	1			4
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

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
03	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3038	X	1474	-0-	-1564	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	713	X	286	-0-	-427	-0-	286	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1847	-0-	-1036	-0-	1811	3	36	9	Y	33	32	1			5
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

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	759	-0-	-729	-0-	759	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 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
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 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
03	992	N	641	-0-	-351	-0-	641	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 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
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

03	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2338	3	56	9	Y	51	49	1			5
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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

03	1302	X	807	-0-	-495	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 168481 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8860 - 9095

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1758	3	28	9	Y	25	26	1			2
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

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
03	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	3	20	9	Y	18	18	1			2
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

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
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1395	X	697	-0-	-698	-0-	662	3	35	9	Y	32	32	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	651	N	376	-0-	-275	-0-	376	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

03	2480	N	2363	-0-	-117	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

03	3937	X	3697	-0-	-240	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
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-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

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-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

03	2232	N	2022	-0-	-210	-0-	2015	3	7	9	Y	6	6	1			3
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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

03	6510	X	3294	-0-	-3216	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

03	4061	X	3229	-0-	-832	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

03	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

03	2046	N	1733	-0-	-313	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

03	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

03	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	1009	-0-	-4044	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

03	4185	X	3389	-0-	-796	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

03	1023	N	561	-0-	-462	-0-	561	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

03	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

03	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

03	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2356	X	1251	-0-	-1105	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3012	3	78	9	Y	71	71	1			32
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

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
03	3410	X	2691	-0-	-719	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4433	X	4161	-0-	-272	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2852	X	640	-0-	-2212	-0-	640	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2821	X	2454	-0-	-367	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	4681	X	2228	-0-	-2453	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4371	X	3835	-0-	-536	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2511	X	1316	-0-	-1195	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

03	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2511	X	2046	-0-	-465	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1147	N	757	-0-	-390	-0-	757	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 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
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 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
03	2294	X	1273	-0-	-1021	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 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
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 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
03	2511	X	2147	-0-	-364	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	2046	X	1349	-0-	-697	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3410	X	2648	-0-	-762	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3751	X	3086	-0-	-665	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	3627	X	2917	-0-	-710	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2821	X	180	-0-	-2641	-0-	180	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	6944	X	5500	-0-	-1444	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2201	X	1799	-0-	-402	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6076	X	5311	-0-	-765	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3937	X	3382	-0-	-555	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	3782	X	3778	-0-	-4	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

03	5363	X	5313	-0-	-50	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

03	465	X	83	-0-	-382	-0-	83	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

03	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5405	-0-	-206	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

03	3782	X	3011	-0-	-771	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

03	4991	X	4567	-0-	-424	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4340	X	4294	-0-	-46	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 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
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 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
03	5301	X	3640	-0-	-1661	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 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
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 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
03	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5261	-0-	-9	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5332	X	5062	-0-	-270	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4557	X	3739	-0-	-818	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4681	X	3691	-0-	-990	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

03	2201	X	1508	-0-	-693	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

03	4712	X	1950	-0-	-2762	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

03	4774	X	3431	-0-	-1343	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

03	3782	X	3255	-0-	-527	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

03	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

03	2759	N	2583	-0-	-176	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

03	3565	X	3133	-0-	-432	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-
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-

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

03	6882	X	6565	-0-	-317	-0-	6535	3	30	9	Y	27	27	1			4
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

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

03	1984	X	1013	-0-	-971	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3244	-0-	-1282	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5053	X	4925	-0-	-128	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	X	2647	-0-	-453	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2310	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
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

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
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4340	X	2844	-0-	-1496	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3782	X	2961	-0-	-821	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6355	X	5941	-0-	-414	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	4929	X	2284	-0-	-2645	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5332	X	4758	-0-	-574	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2205	3	276	9	Y	251	251	1			120
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

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
03	5425	X	1006	-0-	-4419	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1574	3	11	9	Y	10	10	1			2
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

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 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
03	3100	X	2183	-0-	-917	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 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
03	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 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
03	3875	X	2504	-0-	-1371	-0-	2388	3	116	9	Y	105	105	1			16
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

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

03	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

03	2170	X	1004	-0-	-1166	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

03	4247	X	3266	-0-	-981	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

03	3348	X	137	-0-	-3211	-0-	137	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1937	-0-	-140	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7808	-0-	-717	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2201	N	1733	-0-	-468	-0-	1729	3	4	9	Y	4	4	1			1
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

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
03	3379	X	2436	-0-	-943	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	10850	X	8720	-0-	-2130	-0-	8716	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
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

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

03	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

03	6014	X	4938	-0-	-1076	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

03	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	4030	X	908	-0-	-3122	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5766	X	4834	-0-	-932	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2790	X	1701	-0-	-1089	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5177	X	2977	-0-	-2200	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
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

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
03	5673	X	4422	-0-	-1251	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2697	X	2042	-0-	-655	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4679	-0-	-250	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6217	-0-	-975	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

03	8494	X	6452	-0-	-2042	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

03	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

03	5828	X	2348	-0-	-3480	-0-	2348	3			Y	-0-					27
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

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

03	7657	X	6270	-0-	-1387	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

03	6076	X	5636	-0-	-440	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

03	4340	X	4285	-0-	-55	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	3100	X	2379	-0-	-721	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

03	8308	X	7345	-0-	-963	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

03	6727	X	5163	-0-	-1564	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

03	620	N	288	-0-	-332	-0-	288	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

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-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

03	6572	X	6049	-0-	-523	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

03	11408	X	8020	-0-	-3388	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2912	-0-	-808	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

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

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
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	1529	-0-	-4609	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6976	-0-	-650	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

03	1519	N	1045	-0-	-474	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

03	5549	X	4901	-0-	-648	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

03	527	N	206	-0-	-321	-0-	206	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

03	4433	X	2437	-0-	-1996	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

03	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

03	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

03	3813	X	3349	-0-	-464	-0-	3188	3	161	9	Y	146	143	1			20
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

03	6107	X	4376	-0-	-1731	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

03	620	X	406	-0-	-214	-0-	287	3	119	9	Y	108	109	1			49
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

03	2759	N	2077	-0-	-682	-0-	2077	3			Y	-0-					120
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

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

03	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	146	-0-	-164	-0-	71	3	75	9	N	68	53	1			41
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-

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

03	2852	X	1853	-0-	-999	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

03	1905	X	770	-0-	-1135	-0-	770	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

03	5084	X	2734	-0-	-2350	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	3348	X	2670	-0-	-678	-0-	2626	3	44	9	Y	40	39	1			6
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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
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

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

03	8246	X	7797	-0-	-449	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

03	2573	X	2226	-0-	-347	-0-	2137	3	89	9	Y	81	77	1			11
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

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

03	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	1935	-0-	-1847	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2305	-0-	-515	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2343	-0-	-292	-0-	2266	3	77	9	Y	70	69	1			7
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

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 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
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3305	-0-	205	1261	3305	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

03	4557	X	4522	-0-	-35	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

03	3968	X	3069	-0-	-899	-0-	3044	3	25	9	N	23	20	1			14
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

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

03	4619	X	3544	-0-	-1075	-0-	3544	3			Y	-0-					-0-
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

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

03	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-

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
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-

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
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5456	X	4496	-0-	-960	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2666	N	1872	-0-	-794	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6045	X	5316	-0-	-729	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3506	-0-	-617	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	9763	-0-	-622	-0-	9742	3	21	9	Y	19	19	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

03	713	X	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

03	5611	X	3044	-0-	-2567	-0-	3020	3	24	9	N	22	23	1			13
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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

03	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	2680	3	14	9	Y	13	12	1			2
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

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3511	3	87	9	Y	79	77	1			11
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

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
03	4557	X	3524	-0-	-1033	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3379	X	2778	-0-	-601	-0-	2767	3	11	9	Y	10	10	1			2
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

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
03	8153	X	6741	-0-	-1412	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5642	-0-	-465	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	1463	-0-	-3063	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8263	-0-	-603	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 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
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4216	X	2863	-0-	-1353	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6898	-0-	-294	-0-	6898	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 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
03	13578	X	12631	-0-	-947	-0-	12631	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	4629	-0-	-1261	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19561	X	19523	-0-	-38	-0-	19421	3	102	9	Y	93	93	1			9
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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6708	-0-	-608	-0-	6708	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5301	X	4978	-0-	-323	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	11160	X	9138	-0-	-2022	-0-	9138	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	3317	X	2972	-0-	-345	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	8959	X	7272	-0-	-1687	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4929	X	3569	-0-	-1360	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3317	3	34	9	Y	31	31	1			4
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

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
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

03	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

03	11222	X	10293	-0-	-929	-0-	10283	3	10	9	Y	9	10	1			1
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

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

03	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

03	7781	X	6555	-0-	-1226	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	10439	-0-	-1620	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

03	9734	X	7634	-0-	-2100	-0-	7634	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

03	6386	X	5893	-0-	-493	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

03	7781	X	6089	-0-	-1692	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

03	1023	N	874	-0-	-149	-0-	874	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

03	5208	X	4515	-0-	-693	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	7626	X	5391	-0-	-2235	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

03	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

03	8959	X	8796	-0-	-163	-0-	8796	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
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-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

03	3999	X	2220	-0-	-1779	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

03	8649	X	6704	-0-	-1945	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	6758	X	6627	-0-	-131	-0-	6484	3	143	9	Y	130	171	1			18
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

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
03	6076	X	5116	-0-	-960	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	13609	X	10906	-0-	-2703	-0-	10906	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6758	X	6177	-0-	-581	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14601	X	12700	-0-	-1901	-0-	12700	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9455	X	7934	-0-	-1521	-0-	7744	3	190	9	Y	173	173	1			16
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

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24738	X	21558	-0-	-3180	-0-	21558	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	139	-0-	-1783	-0-	139	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	7164	-0-	-1795	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4779	-0-	-1049	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6479	X	5494	-0-	-985	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17825	X	12338	-0-	-5487	-0-	12338	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19127	X	17201	-0-	-1926	-0-	16973	3	228	9	Y	207	204	1			20
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19902	X	16881	-0-	-3021	-0-	16769	3	112	9	N	102	85	1			61
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

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11384	3	409	9	N	372	378	1			35
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

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	13534	-0-	-881	-0-	13235	3	299	9	Y	272	266	1			26
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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 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
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-

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
03	34472	X	26479	-0-	-7993	-0-	26479	3			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30070	X	25749	-0-	-4321	-0-	25640	3	109	9	Y	99	99	1			47
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					85
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

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					68
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	840	N	641	-0-	-199	-0-	618	3	23	9	Y	21	21	0			1
*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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2691	3	11	9	Y	10	11	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6063	3	32	9	Y	29	29	0			1
*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	3478	-0-	-1110	-0-	3436	3	42	9	Y	38	38	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	3724	-0-	-430	-0-	3672	3	52	9	Y	47	47	1			5
08	4154	X	4004	-0-	-150	-0-	3957	3	47	9	Y	43	43	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	1369	3	50	9	Y	45	45	0			2
*10	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	1487	3	55	9	Y	50	50	0			2
*11	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	1324	3	62	9	Y	56	56	0			2
*12	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1369	3	62	9	Y	56	56	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	1791	-0-	-99	-0-	1759	3	32	9	Y	29	27	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

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
*09	3210	X	2855	-0-	-355	-0-	2754	3	101	9	Y	92	92	0			4
*10	3317	X	2959	-0-	-358	-0-	2847	3	112	9	Y	102	102	0			4
*11	3210	X	2547	-0-	-663	-0-	2423	3	124	9	Y	113	113	0			4
*12	3317	X	2579	-0-	-738	-0-	2452	3	127	9	Y	115	115	0			4
*01	3317	X	2790	-0-	-527	-0-	2655	3	135	9	Y	123	123	0			4
*02	2688	X	2575	-0-	-113	-0-	2435	3	140	9	Y	127	127	0			4
*03	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	2632	3	183	9	Y	166	165	1			5
*04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2776	3	157	9	Y	143	7	0	136	1	5
*05	2852	X	1859	-0-	-993	-0-	1786	3	73	9	Y	66	69	1			2
*06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2795	3	150	9	Y	136	123	1			15
*07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3628	3	160	9	Y	145	145	1			15
*08	3100	N	3460	-0-	360	360	3314	3	146	9	Y	133	133	1			15

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

*09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
*11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*01	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	28 47	1 9	1316	3	Y	43	43	0			5
04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	22 29	1 9	1239	3	Y	26	27	0			4
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	27 25	1 9	1415	3	Y	23	23	0			4
06	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	26 26	1 9	1196	3	Y	24	22	0	2	1	4
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	47 26	1 9	1171	3	Y	24	24	0			4
08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	54 24	1 9	1342	3	Y	22	22	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	6359	-0-	3259	6242	250	1	6026	3	Y	75	67	0			9
							83	9									
04	3000	N	4909	-0-	1909	8151	198	1	4642	3	Y	63	62	0			10
							69	9									
05	13501	X	5350	-0-	-8151	-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	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	173	1	4328	3	Y	60	60	0			10
							66	9									
08	6355	X	4428	-0-	-1927	-0-	169	1	4201	3	Y	53	53	1			10
							58	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	73	1	1776	3	Y	41	39	0			5
							45	9									
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	87	1	2063	3	Y	35	34	0			6
							39	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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	69	1	1732	3	Y	33	33	0			5
							36	9									
*08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	75	1	1878	3	Y	29	29	1			5
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					-0-
*08	305	X	169	-0-	-136	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	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-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1371	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*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	1742	-0-	-25	-0-	1718	3	24	9	Y	22	22	1			2
*08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1830	3	22	9	Y	20	20	1			2

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
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	59	1	1414	3	Y	75	74	0			9
							83	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	68	1	1583	3	Y	63	62	0			10
							69	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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	74	1	1861	3	Y	60	60	0			10
							66	9									
*08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	74	1	1832	3	Y	53	53	1			10
							58	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
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	1174	-0-	-128	-0-	45	1	1068	3	Y	55	48	0			7
							61	9									
04	1260	X	814	-0-	-446	-0-	31	1	732	3	Y	46	45	0			8
							51	9									
05	1302	X	1106	-0-	-196	-0-	41	1	1020	3	Y	41	41	0			8
							45	9									
06	1230	X	650	-0-	-580	-0-	24	1	581	3	Y	41	39	0	3	1	7
							45	9									
07	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	64	1	1610	3	Y	44	44	0			7
							48	9									
*08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	61	1	1522	3	Y	39	39	1			7
							43	9									

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
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-

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
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-

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
*09	2641	N	2473	-0-	-168	-0-	2444	3	29	9	Y	26	26	0			1
*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	2112	-0-	-120	-0-	2077	3	35	9	Y	32	32	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	1734	-0-	-2	-0-	1710	3	24	9	Y	22	22	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
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-

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
*09	2010	N	1326	-0-	-684	-0-	1319	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

03	2821	X	2691	-0-	-130	-0-	104	1	2490	3	Y	88	89	0			11
							97	9									
04	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	105	1	2437	3	Y	74	73	0			12
							81	9									
05	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	108	1	2651	3	Y	65	65	0			12
							72	9									
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	111	1	2701	3	Y	67	63	0	5	1	11
							74	9									
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	112	1	2794	3	Y	70	70	0			11
							77	9									
08	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	105	1	2598	3	Y	63	63	1			11
							69	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

*09	5370	X	4769	-0-	-601	-0-	4736	3	33	9	Y	30	30	0			1
*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.		5115	-0-	5115	5115	5070	3	45	9	Y	41	41	0			1
*03	T. A.		4191	-0-	4191	9306	4159	3	32	9	Y	29	29	1			1
*04	T. A.		3627	-0-	3627	12933	3599	3	28	9	Y	25	1	0	24	1	1
*05	17380	X	4447	-0-	-12933	-0-	4419	3	28	9	Y	25	25	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

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

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-

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
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	674	3	26	9	Y	24	23	1			1
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	645	3	26	9	Y	24	24	1			1
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	468	3	24	9	Y	22	21	1			2
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	463	3	28	9	Y	25	24	1			3
08	682	N	469	-0-	-213	-0-	446	3	23	9	Y	21	22	1			2

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
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	930	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*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	876	-0-	-24	-0-	843	3	33	9	Y	30	1	0	29	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

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	3108	-0-	-102	-0-	122	1	2968	3	Y	16	15	0	1	1	3
							18	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									

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
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	116	114	0			15
							128	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	37	1	901	3	N	60	65	0			10
							66	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	37	1	914	3	N	54	54	0			10
							59	9									
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	N	55	52	0	4	1	9
							61	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	58	58	0			9
							64	9									
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	52	52	1			9
							57	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3403	-0-	-410	-0-	3370	3	33	9	Y	30	34	1			5
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

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	881	3	17	9	Y	15	15	0			1
*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

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
*09	930	N	251	-0-	-679	-0-	208	3	43	9	Y	39	39	0			2
*10	837	N	393	-0-	-444	-0-	346	3	47	9	Y	43	43	0			2
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	857	3	52	9	Y	47	47	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	486	-0-	-354	-0-	428	3	58	9	Y	53	53	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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1150	3	65	9	Y	59	59	1			2
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	806	3	61	9	Y	55	51	1			6
*07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1067	3	64	9	Y	58	58	1			6
08	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1105	3	58	9	Y	53	53	1			6

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	82	1	1990	3	Y	7	6	0			1
							8	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									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

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
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-

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
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

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
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	1998	-0-	-72	-0-	76	1	1898	3	Y	22	20	0	2	1	4
							24	9									
07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	89	1	2226	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
*08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	89	1	2236	3	Y	20	20	1			4
							22	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	158	1	3776	3	Y	85	83	0			11
							94	9									
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	150	1	3521	3	Y	71	70	0			12
							78	9									
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	151	1	3736	3	Y	63	63	0			12
							69	9									
06	3900	X	3834	-0-	-66	-0-	148	1	3617	3	Y	63	60	0	4	1	11
							69	9									
07	4030	X	3847	-0-	-183	-0-	144	1	3628	3	Y	68	68	0			11
							75	9									
08	4030	X	2712	-0-	-1318	-0-	102	1	2544	3	Y	60	60	1			11
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

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-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

03	2201	N	844	-0-	-1357	-0-	30	1	759	3	Y	50	50	0			6
							55	9									
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	97	1	2250	3	Y	92	83	0			15
							101	9									
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	88	1	2200	3	Y	81	81	0			15
							89	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	56	1	1386	3	Y	83	78	0	6	1	14
							91	9									
07	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	74	1	1865	3	Y	87	87	0			14
							96	9									
08	2542	X	1842	-0-	-700	-0-	68	1	1688	3	Y	78	78	1			14
							86	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	64	1	1534	3	Y	34	33	0			4
							37	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	83	1	1958	3	Y	28	27	0			5
							31	9									
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	93	1	2270	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	51	1	1261	3	Y	25	24	0	2	1	4
							28	9									
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	79	1	1991	3	Y	27	27	0			4
							30	9									
*08	3100	N	3112	-0-	12	12	120	1	2966	3	Y	24	24	1			4
							26	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	219	1	5240	3	Y	51	45	0			6
							56	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	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	264	1	6470	3	Y	40	37	0	3	1	7
							44	9									
07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	229	1	5753	3	Y	41	41	0			7
							45	9									
*08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	203	1	5051	3	Y	37	37	1			7
							41	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
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-

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
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-

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
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	66	1	1593	3	Y	39	36	0			5
							43	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	61	1	1430	3	Y	32	32	0			5
							35	9									
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	82	1	2022	3	Y	29	29	0			5
							32	9									
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	78	1	1923	3	Y	29	27	0	2	1	5
							32	9									
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	70	1	1764	3	Y	31	31	0			5
							34	9									
*08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	70	1	1748	3	Y	27	27	1			5
							30	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
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

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	73	1	1818	3	Y	31	31	0			6
							34	9									
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	57	1	1420	3	Y	31	30	0	2	1	5
							34	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									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	27	1	1245	3	Y	55	68	0			7
							61	9									
04	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	24	1	1053	3	Y	47	46	0			8
							52	9									
05	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	28	1	1216	3	Y	41	41	0			8
							45	9									
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	27	1	1704	3	Y	42	40	0	3	1	7
							46	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									

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
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	842	3	20	9	Y	18	18	0			1
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	992	3	21	9	Y	19	19	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	581	-0-	-101	-0-	556	3	25	9	Y	23	23	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

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
*09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3898	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3392	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	3120	X	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	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4045	3	118	9	Y	107	104	1			3
*04	2190	X	1498	-0-	-692	-0-	1428	3	70	9	Y	64	4	0	61	1	2
*05	2263	X	241	-0-	-2022	-0-	136	3	105	9	Y	95	94	1			3
*06	2190	X	516	-0-	-1674	-0-	419	3	97	9	Y	88	81	1			10
*07	2263	X	825	-0-	-1438	-0-	722	3	103	9	Y	94	94	1			10
08	2294	X	474	-0-	-1820	-0-	379	3	95	9	Y	86	86	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2523	3	65	9	Y	59	66	1			10
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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

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									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	57	1	1420	3	Y	23	23	0			4
							25	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									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1279	3	20	9	Y	18	18	0			1
*10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1361	3	22	9	Y	20	20	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	2842	-0-	42	42	2814	3	28	9	Y	25	25	0			1
*03	2720	N	2678	-0-	-42	-0-	2628	3	50	9	Y	45	45	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	576	-0-	-1067	-0-	532	3	44	9	Y	40	40	1			4
08	2666	X	677	-0-	-1989	-0-	636	3	41	9	Y	37	37	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 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
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

*09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2136	3	50	9	Y	45	45	0			2
*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	2387	-0-	-62	-0-	2318	3	69	9	Y	63	63	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	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2639	3	90	9	Y	82	76	1			9
*07	2573	X	2462	-0-	-111	-0-	2365	3	97	9	Y	88	88	1			9
08	2573	X	2212	-0-	-361	-0-	2123	3	89	9	Y	81	81	1			9

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

*09	3120	X	2112	-0-	-1008	-0-	2057	3	55	9	Y	50	50	0			2
*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	2320	-0-	-36	-0-	2252	3	68	9	Y	62	62	0			2
*01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2520	3	74	9	Y	67	67	0			2
*02	T. A.		2779	-0-	2779	2779	2703	3	76	9	Y	69	69	0			2
*03	T. A.		3045	-0-	3045	5824	3003	3	42	9	Y	38	39	1			1
*04	T. A.		3204	-0-	3204	9028	3165	3	39	9	Y	35	2	0	33	1	1
*05	12486	X	3458	-0-	-9028	-0-	3421	3	37	9	Y	34	34	1			1
*06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3159	3	34	9	Y	31	29	1			3
*07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3461	3	39	9	Y	35	34	1			4
*08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3204	3	33	9	Y	30	31	1			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

*09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3492	3	28	9	Y	25	25	0			1
*10	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	3159	3	31	9	Y	28	28	0			1
*11	3360	X	3016	-0-	-344	-0-	2983	3	33	9	Y	30	30	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	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3584	3	44	9	Y	40	40	1			1
*04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4022	3	40	9	Y	36	2	0	34	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	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3740	3	39	9	Y	35	35	1			4
08	3937	X	3231	-0-	-706	-0-	3196	3	35	9	Y	32	32	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

*09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3380	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3165	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2022	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	1829	X	1526	-0-	-303	-0-	1520	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2651	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*02	3164	X	1860	-0-	-1304	-0-	1854	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	2396	3	51	9	Y	46	45	1			1
*04	2580	X	2208	-0-	-372	-0-	2163	3	45	9	Y	41	2	0	39	1	1
*05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4060	3	45	9	Y	41	41	1			1
*06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3173	3	42	9	Y	38	35	1			4
*07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3795	3	45	9	Y	41	41	1			4
08	4092	X	3342	-0-	-750	-0-	3301	3	41	9	Y	37	37	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	5624	X	2434	-0-	-3190	-0-	2417	3	17	9	Y	15	14	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

*09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4638	3	29	9	Y	26	26	0			1
*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	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3656	3	40	9	Y	36	36	0			1
*03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3633	3	78	9	Y	71	70	1			2
*04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3015	3	69	9	Y	63	3	0	60	1	2
*05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3871	3	69	9	Y	63	63	1			2
*06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2945	3	64	9	Y	58	54	1			6
*07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2976	3	69	9	Y	63	62	1			7
08	3937	X	2712	-0-	-1225	-0-	2650	3	62	9	Y	56	57	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

*09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	961	3	29	9	Y	26	26	0			1
*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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1240	3	35	9	Y	32	32	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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1233	3	45	9	Y	41	2	0	39	1	1
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1352	3	45	9	Y	41	41	1			1
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1292	3	42	9	Y	38	35	1			4
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1333	3	45	9	Y	41	41	1			4
08	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1294	3	41	9	Y	37	37	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

*09	1170	X	1058	-0-	-112	-0-	993	3	65	9	Y	59	59	0			3
*10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1394	3	72	9	Y	65	65	0			3
*11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2763	3	79	9	Y	72	72	0			3
*12	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1523	3	80	9	Y	73	73	0			3
*01	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1859	3	87	9	Y	79	79	0			3
*02	2520	N	1432	-0-	-1088	-0-	1343	3	89	9	Y	81	81	0			3
*03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1978	3	91	9	Y	83	83	1			3
*04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2415	3	237	9	Y	215	5	0	206	1	7
*05	1581	N	1221	-0-	-360	-0-	983	3	238	9	Y	216	216	1			7
*06	2010	N	817	-0-	-1193	-0-	598	3	219	9	Y	199	184	1			22
*07	2759	N	592	-0-	-2167	-0-	359	3	233	9	Y	212	212	1			22
08	1240	N	932	-0-	-308	-0-	719	3	213	9	Y	194	194	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	1972	3	50	9	Y	45	43	0			2
*10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2210	3	55	9	Y	50	50	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	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2544	3	59	9	Y	54	3	0	51	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	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2026	3	52	9	Y	47	48	1			5

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
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	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	410	-0-	-241	-0-	356	3	54	9	Y	49	49	1			5
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	495	3	50	9	Y	45	45	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2010	X	1296	-0-	-714	-0-	1190	3	106	9	Y	96	96	0			4
*10	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1224	3	118	9	Y	107	107	0			4
*11	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1162	3	130	9	Y	118	118	0			4
*12	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1176	3	131	9	Y	119	119	0			4
*01	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1122	3	141	9	Y	128	128	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

*09	1380	X	1107	-0-	-273	-0-	1056	3 51 9			Y	46	46	0			2
*10	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1409	3 56 9			Y	51	51	0			2
*11	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1424	3 63 9			Y	57	57	0			2
*12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2009	3 63 9			Y	57	57	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.		2526	-0-	2526	5431	2464	3 62 9			Y	56	56	1			2
*04	T. A.		2954	-0-	2954	8385	2900	3 54 9			Y	49	2	0	47	1	2
*05	11428	X	3043	-0-	-8385	-0-	2988	3 55 9			Y	50	50	1			2
*06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1280	3 50 9			Y	45	42	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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	66	1	2945	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	54	1	2937	3	Y	11	11	0			2
							12	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									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
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

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
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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	36	1	1877	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	54	1	2566	3	Y	15	14	0	1	1	3
							17	9									
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	50	1	2260	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	44	1	1966	3	Y	14	14	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
03	T. A.		3705	-0-	3705	8073	76	1	3545	3	Y	76	75	0			10
							84	9									
04	T. A.		4182	-0-	4182	12255	72	1	4045	3	Y	59	59	0			10
							65	9									
05	16188	X	3933	-0-	-12255	-0-	72	1	3803	3	Y	53	53	0			10
							58	9									
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	96	1	4434	3	Y	54	51	0	4	1	9
							59	9									
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	109	1	4784	3	Y	57	57	0			9
							63	9									
08	4340	X	2796	-0-	-1544	-0-	61	1	2679	3	Y	51	51	1			9
							56	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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

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
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	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	148	1	3644	3	Y	22	20	0	2	1	4
							24	9									
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	163	1	4071	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
08	4433	X	4044	-0-	-389	-0-	155	1	3867	3	Y	20	20	1			4
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	74	1	1783	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	100	1	2318	3	Y	17	16	0			3
							19	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									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

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

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	56	1	1346	3	Y	65	57	0			8
							72	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	60	1	1402	3	Y	55	54	0			9
							61	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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	37	1	922	3	Y	52	52	0			8
							57	9									
08	1457	N	1073	-0-	-384	-0-	40	1	982	3	Y	46	46	1			8
							51	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

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

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
03	T. A.		2364	-0-	2364	5284	91	1	2204	3	Y	63	60	0			8
							69	9									
04	T. A.		2382	-0-	2382	7666	97	1	2227	3	Y	53	52	0			9
							58	9									
05	9700	X	2034	-0-	-7666	-0-	77	1	1906	3	Y	46	46	0			9
							51	9									
06	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	91	1	2245	3	Y	47	45	0	3	1	8
							52	9									
07	3224	X	2350	-0-	-874	-0-	88	1	2207	3	Y	50	50	0			8
							55	9									
08	2480	X	2118	-0-	-362	-0-	80	1	1988	3	Y	45	45	1			8
							50	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
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
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

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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	86 61	1 9	2070	3	Y	55	48	0					7
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	67 51	1 9	1576	3	Y	46	45	0					8
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	71 45	1 9	1771	3	Y	41	41	0					8
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	41 45	1 9	1020	3	Y	41	39	0	3	1			7
07	1116	N	791	-0-	-325	-0-	29 48	1 9	714	3	Y	44	44	0					7
08	1519	N	536	-0-	-983	-0-	19 43	1 9	474	3	Y	39	39	1					7

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

03	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	85 19	1 9	2073	3	Y	17	17	0					2
04	2190	N	1990	-0-	-200	-0-	80 17	1 9	1893	3	Y	15	15	0					2
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	79 14	1 9	1893	3	Y	13	13	0					2
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	95 15	1 9	2304	3	Y	14	13	0	1	1			2
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	89 15	1 9	2237	3	Y	14	14	0					2
*08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	98 14	1 9	2422	3	Y	13	13	1					2

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	105 30	1 9	2518	3	Y	27	28	0					3
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	106 26	1 9	2471	3	Y	24	23	0					4
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	108 23	1 9	2583	3	Y	21	21	0					4
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	89 23	1 9	2200	3	Y	21	20	0	1	1			4
07	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	63 24	1 9	1570	3	Y	22	22	0					4
*08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	105 22	1 9	2577	3	Y	20	20	1					4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

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-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

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									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	43	1	1073	3	Y	37	37	0			6
							41	9									
08	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	42	1	1043	3	Y	33	33	1			6
							36	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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

03	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	59	1	1428	3	Y	7	8	0			1
							8	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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

*09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3347	3	169	9	Y	154	154	0			7
*10	2511	X	1599	-0-	-912	-0-	1410	3	189	9	Y	172	172	0			7
*11	2430	X	998	-0-	-1432	-0-	790	3	208	9	Y	189	189	0			7
*12	3658	X	2810	-0-	-848	-0-	2599	3	211	9	Y	192	192	0			7
*01	3627	X	2716	-0-	-911	-0-	2489	3	227	9	Y	206	206	0			7
*02	2828	X	2342	-0-	-486	-0-	2108	3	234	9	Y	213	213	0			7
*03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3009	3	172	9	Y	156	158	1			5
*04	2730	X	2599	-0-	-131	-0-	2446	3	153	9	Y	139	7	0	132	1	5
*05	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	2608	3	152	9	Y	138	138	1			5
*06	3030	X	2648	-0-	-382	-0-	2508	3	140	9	Y	127	118	1			14
*07	3131	X	2562	-0-	-569	-0-	2412	3	150	9	Y	136	136	1			14
08	2728	X	2254	-0-	-474	-0-	2118	3	136	9	Y	124	124	1			14

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

*09	480	N	294	-0-	-186	-0-	279	3	15	9	Y	14	14	0			1
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	454	3	17	9	Y	15	15	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

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

*09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*10	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	3			Y	-0-					-0-
*11	2503	N	2482	-0-	-21	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
*12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
*01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
*02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
*03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3373	3	15	9	Y	14	14	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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

*09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4530	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4916	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4692	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*12	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	4065	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*01	4929	X	3175	-0-	-1754	-0-	3161	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

*09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2677	3	19	9	Y	17	17	0			1
*10	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	2535	3	21	9	Y	19	19	0			1
*11	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	2337	3	23	9	Y	21	21	0			1
*12	2976	X	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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1726	3	25	9	Y	23	23	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

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
*09	3000	N	2711	-0-	-289	209	2707	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	3002	N	2793	-0-	-209	-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	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2730	3	52	9	Y	47	2	0	45	1	2
*05	3100	N	3245	-0-	145	145	3193	3	52	9	Y	47	47	1			2
*06	3000	N	3300	-0-	300	445	3253	3	47	9	Y	43	40	1			5
*07	2819	N	2374	-0-	-445	-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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

*09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-
*10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-
*11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
*12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
*01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	108	0			5
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	121	0			5
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	133	0			5
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135	135	0			5
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	145	0			5
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	150	0			5
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153	153	1			5
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	7	0	130	1	5
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	136	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

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

*09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4978	3	42	9	Y	38	38	0			2
*10	4588	X	4401	-0-	-187	-0-	4355	3	46	9	Y	42	42	0			2
*11	4440	X	4273	-0-	-167	-0-	4222	3	51	9	Y	46	46	0			2
*12	4588	X	2240	-0-	-2348	-0-	2188	3	52	9	Y	47	47	0			2
*01	4588	X	3410	-0-	-1178	-0-	3355	3	55	9	Y	50	50	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	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3794	3	24	9	Y	22	22	1			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

*09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3007	3	101	9	Y	92	92	0			4
*10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3023	3	113	9	Y	103	103	0			4
*11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2902	3	124	9	Y	113	113	0			4
*12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2853	3	127	9	Y	115	115	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	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3536	3	186	9	Y	169	168	1			5
*04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3618	3	165	9	Y	150	7	0	143	1	5
*05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3730	3	165	9	Y	150	150	1			5
*06	3600	X	3585	-0-	-15	-0-	3433	3	152	9	Y	138	128	1			15
*07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4001	3	162	9	Y	147	147	1			15
*08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4056	3	149	9	Y	135	135	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

*09	900	N	345	-0-	-555	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*10	1147	N	188	-0-	-959	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*11	1110	N	276	-0-	-834	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*12	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

*09	5220	X	1376	-0-	-3844	-0-	1345	3	31	9	Y	28	28	0			1
*10	3627	X	1318	-0-	-2309	-0-	1284	3	34	9	Y	31	31	0			1
*11	2010	X	712	-0-	-1298	-0-	675	3	37	9	Y	34	34	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	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2079	3	52	9	Y	47	47	1			1
*04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2562	3	46	9	Y	42	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	2191	-0-	-506	-0-	2146	3	45	9	Y	41	41	1			4
08	2666	N	1720	-0-	-946	-0-	1678	3	42	9	Y	38	38	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*09	3936	X		3936	-0-	-0-	-0-	3908	3		28	9		Y	25	25	0					1
*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-

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
*09	4636	X		4636	-0-	-0-	-0-	4626	3		10	9		Y	9	9	0					-0-
*10	4560	X		4560	-0-	-0-	-0-	4549	3		11	9		Y	10	10	0					-0-
*11	4099	X		4099	-0-	-0-	-0-	4087	3		12	9		Y	11	11	0					-0-
*12	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	3534	X		3534	-0-	-0-	-0-	3521	3		13	9		Y	12	12	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

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
*09	3330	X		1915	-0-	-1415	-0-	1903	3		12	9		Y	11	11	0					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
*11	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*12	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*09	4440	X	2990	-0-	-1450	-0-	2986	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4684	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	4470	X	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	4638	-0-	-43	-0-	4557	3	81	9	Y	74	72	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	4206	-0-	-444	-0-	4141	3	65	9	Y	59	59	1			7

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	810	N	492	-0-	-318	-0-	467	3	25	9	Y	23	23	0			1
*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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	844	3	19	9	Y	17	17	1			2
08	1240	X	1199	-0-	-41	-0-	1181	3	18	9	Y	16	16	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5880	X	5533	-0-	-347	-0-	5526	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*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

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
*09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
*10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
*12	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
*01	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
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-

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
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	88	1	2120	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
04	2190	X	1919	-0-	-271	-0-	78	1	1835	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	2263	X	2118	-0-	-145	-0-	84	1	2030	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	82	1	2010	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	2263	X	2125	-0-	-138	-0-	81	1	2040	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	82	1	2044	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

03	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3321	3	33	9	Y	30	33	1			5
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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

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-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
*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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2437	3	23	9	Y	21	23	1			4
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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

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	14B2 EXT		1572	-0-	1572	6173	1572	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1584	-0-	-1516	4657	1584	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
*09	1560	N	1150	-0-	-410	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
*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	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2287	3	43	9	Y	39	1	0	37	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	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2215	3	42	9	Y	38	38	1			4
08	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2165	3	39	9	Y	35	35	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
03	6386	X	5662	-0-	-724	-0-	5655	3	7	9	Y	6	7	1			1
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

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
03	2263	X	1715	-0-	-548	-0-	1696	3	19	9	Y	17	19	1			3
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

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
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-

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
*09	1290	N	994	-0-	-296	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
*10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
*11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	630	X	238	-0-	-392	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*10	682	X	329	-0-	-353	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*11	660	X	277	-0-	-383	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*12	682	X	316	-0-	-366	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*01	527	X	308	-0-	-219	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	3090	X	2419	-0-	-671	-0-	2389	3	30	9	Y	27	27	0			1
*10	3193	X	2668	-0-	-525	-0-	2635	3	33	9	Y	30	30	0			1
*11	2730	X	2332	-0-	-398	-0-	2296	3	36	9	Y	33	33	0			1
*12	2635	X	2455	-0-	-180	-0-	2418	3	37	9	Y	34	34	0			1
*01	2666	X	2418	-0-	-248	-0-	2378	3	40	9	Y	36	36	0			1
*02	2408	X	2127	-0-	-281	-0-	2085	3	42	9	Y	38	38	0			1
*03	2666	X	2358	-0-	-308	-0-	2282	3	76	9	Y	69	68	1			2
*04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2328	3	68	9	Y	62	3	0	59	1	2
*05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2803	3	67	9	Y	61	61	1			2
*06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2621	3	62	9	Y	56	52	1			6
*07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3993	3	66	9	Y	60	60	1			6
08	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	2821	3	61	9	Y	55	55	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
03	4030	X	2927	-0-	-1103	-0-	2914	3	13	9	Y	12	14	1			2
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-

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
*09	2070	X	1146	-0-	-924	-0-	1139	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1938	3	36	9	Y	33	33	1			1
*06	2070	N	1494	-0-	-576	-0-	1461	3	33	9	Y	30	28	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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	141	1	3384	3	Y	31	29	0			4
							34	9									
04	3030	X	2649	-0-	-381	-0-	108	1	2513	3	Y	25	25	0			4
							28	9									
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	137	1	3334	3	Y	23	23	0			4
							25	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									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

*09	3000	N	3023	-0-	23	23	2936	3	87	9	Y	79	80	0			3
*10	3022	N	2999	-0-	-23	-0-	2901	3	98	9	Y	89	89	0			3
*11	3000	N	3310	-0-	310	310	3201	3	109	9	Y	99	98	0			4
*12	3504	X	3194	-0-	-310	-0-	3085	3	109	9	Y	99	99	0			4
*01	2635	X	2138	-0-	-497	-0-	2021	3	117	9	Y	106	107	0			3
*02	2380	X	1228	-0-	-1152	-0-	1106	3	122	9	Y	111	110	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	1283	-0-	-787	-0-	1213	3	70	9	Y	64	59	1			7
*07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3000	3	76	9	Y	69	69	1			7
*08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3570	3	69	9	Y	63	63	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

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
*09	2220	X	2039	-0-	-181	-0-	1984	3	55	9	Y	50	50	0			2
*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	2556	-0-	-668	-0-	2482	3	74	9	Y	67	67	0			2
*02	2912	X	2722	-0-	-190	-0-	2645	3	77	9	Y	70	70	0			2
*03	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3050	3	78	9	Y	71	71	1			2
*04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3609	3	70	9	Y	64	3	0	61	1	2
*05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3286	3	70	9	Y	64	64	1			2
*06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3259	3	64	9	Y	58	54	1			6
*07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3465	3	70	9	Y	64	63	1			7
08	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	3274	3	64	9	Y	58	58	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3210	X	3004	-0-	-206	-0-	2974	3	30	9	Y	27	27	0			1
*10	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	3080	3	33	9	Y	30	30	0			1
*11	3030	X	2919	-0-	-111	-0-	2883	3	36	9	Y	33	33	0			1
*12	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	2992	3	37	9	Y	34	34	0			1
*01	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2846	3	40	9	Y	36	36	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	2587	-0-	-353	-0-	2513	3	74	9	Y	67	3	0	64	1	2
*05	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	2630	3	74	9	Y	67	67	1			2
*06	3060	X	2066	-0-	-994	-0-	1998	3	68	9	Y	62	57	1			7
*07	3193	X	2286	-0-	-907	-0-	2213	3	73	9	Y	66	66	1			7
08	2604	X	2135	-0-	-469	-0-	2068	3	67	9	Y	61	61	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
*09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4354	3	17	9	Y	15	15	0			1
*10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4071	3	19	9	Y	17	17	0			1
*11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3877	3	21	9	Y	19	19	0			1
*12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4197	3	21	9	Y	19	19	0			1
*01	3875	X	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	3426	-0-	-449	-0-	3362	3	64	9	Y	58	57	1			2
*04	3750	X	3695	-0-	-55	-0-	3638	3	57	9	Y	52	2	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

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
*09	2850	X	2513	-0-	-337	-0-	2509	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	2945	X	2568	-0-	-377	-0-	2562	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5895	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	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	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8723	3	171	9	Y	155	150	1			5
*04	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8004	3	152	9	Y	138	7	0	131	1	5
*05	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	7964	3	152	9	Y	138	138	1			5
*06	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7191	3	139	9	Y	126	117	1			14
*07	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7293	3	149	9	Y	135	135	1			14
08	T. A.		7187	-0-	7187	7187	7051	3	136	9	Y	124	124	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
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

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
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

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
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	101	1	2424	3	Y	43	41	0			5
							47	9									
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	89	1	2103	3	Y	36	35	0			6
							40	9									
05	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	100	1	2457	3	Y	32	32	0			6
							35	9									
06	2520	X	1090	-0-	-1430	-0-	41	1	1013	3	Y	33	31	0	2	1	6
							36	9									
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	115	1	2859	3	Y	34	34	0			6
							37	9									
*08	3100	N	3866	-0-	766	766	149	1	3683	3	Y	31	31	1			6
							34	9									

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
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	251	1	6029	3	Y	89	80	0			11
							98	9									
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	251	1	5854	3	Y	74	73	0			12
							81	9									
05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	226	1	5592	3	Y	66	66	0			12
							73	9									
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	183	1	4490	3	Y	69	64	0	5	1	12
							76	9									
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	181	1	4533	3	Y	70	71	0			11
							77	9									
*08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	197	1	4874	3	Y	63	63	1			11
							69	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	119 85	1 9	2852	3	Y	77	69	0			10
04	2910	X	2529	-0-	-381	-0-	102 70	1 9	2357	3	Y	64	63	0			11
05	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	117 63	1 9	2881	3	Y	57	57	0			11
06	3060	X	2804	-0-	-256	-0-	108 64	1 9	2632	3	Y	58	55	0	4	1	10
07	3131	X	1894	-0-	-1237	-0-	70 67	1 9	1757	3	Y	61	61	0			10
08	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	103 61	1 9	2496	3	Y	55	55	1			10

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
*09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5246	3	34	9	Y	31	31	0			1
*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	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4507	3	19	9	Y	17	17	1			1
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4841	3	15	9	Y	14	1	0	14	1	-0-
*05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5235	3	18	9	Y	16	15	1			1
*06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5146	3	15	9	Y	14	13	1			2
*07	5022	X	4336	-0-	-686	-0-	4319	3	17	9	Y	15	15	1			2
*08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5023	3	14	9	Y	13	13	1			2

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
03	4247	X	3616	-0-	-631	-0-	3557	3	59	9	Y	54	60	1			10
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

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
03	2542	X	2483	-0-	-59	-0-	2476	3	7	9	Y	6	7	1			1
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-

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
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	96 50	1 9	4327	3	Y	45	44	0			6
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	72 54	1 9	3961	3	Y	49	47	0			8
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	81 48	1 9	4137	3	Y	44	44	0			8
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	72 50	1 9	3332	3	Y	45	42	0	3	1	8
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	81 52	1 9	3622	3	Y	47	47	0			8
*08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	86 46	1 9	3754	3	Y	42	42	1			8

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
03	1581	X	1251	-0-	-330	-0-	26	1	1175	3	Y	45	44	0			6
							50	9									
04	1530	X	1335	-0-	-195	-0-	22	1	1265	3	Y	44	43	0			7
							48	9									
05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	29	1	1514	3	Y	40	40	0			7
							44	9									
06	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	33	1	1563	3	Y	41	38	0	3	1	7
							45	9									
07	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	34	1	1563	3	Y	43	43	0			7
							47	9									
*08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	38	1	1623	3	Y	38	38	1			7
							42	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2970	X	2930	-0-	-40	-0-	2844	3	86	9	Y	78	78	0			3
*10	2852	X	2545	-0-	-307	-0-	2449	3	96	9	Y	87	87	0			3
*11	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	2459	3	106	9	Y	96	96	0			3
*12	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	2312	3	107	9	Y	97	97	0			3
*01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2937	3	116	9	Y	105	105	0			3
*02	2744	X	2680	-0-	-64	-0-	2560	3	120	9	Y	109	108	0			4
*03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2917	3	47	9	Y	43	46	1			1
*04	2970	X	2888	-0-	-82	-0-	2844	3	44	9	Y	40	2	0	38	1	1
*05	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2880	3	43	9	Y	39	39	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	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3224	3	39	9	Y	35	35	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5178	3	101	9	Y	92	92	0			4
*10	4464	X	4369	-0-	-95	-0-	4256	3	113	9	Y	103	103	0			4
*11	5790	X	3105	-0-	-2685	-0-	2981	3	124	9	Y	113	113	0			4
*12	5952	X	3253	-0-	-2699	-0-	3126	3	127	9	Y	115	115	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	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4706	3	64	9	Y	58	60	1			2
*04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4432	3	56	9	Y	51	2	0	49	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	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3707	3	51	9	Y	46	46	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	1170	N	804	-0-	-366	-0-	726	3	78	9	Y	71	71	0			3
*10	1829	N	735	-0-	-1094	-0-	648	3	87	9	Y	79	79	0			3
*11	1380	N	777	-0-	-603	-0-	681	3	96	9	Y	87	87	0			3
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	777	3	98	9	Y	89	89	0			3
*01	744	N	183	-0-	-561	-0-	78	3	105	9	Y	95	95	0			3
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	634	3	108	9	Y	98	98	0			3
*03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1347	3	20	9	Y	18	20	1			1
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1680	3	17	9	Y	15	1	0	14	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

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
*09	1470	N	1203	-0-	-267	-0-	1182	3	21	9	Y	19	19	0			1
*10	1271	N	928	-0-	-343	-0-	905	3	23	9	Y	21	21	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	611	-0-	-229	-0-	594	3	17	9	Y	15	16	0			-0-
*03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1969	3	28	9	Y	25	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-

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
*09	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1169	3	34	9	Y	31	31	0			1
*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	1072	-0-	-168	-0-	1030	3	42	9	Y	38	38	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

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
*09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3244	3	18	9	Y	16	16	0			1
*10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3037	3	20	9	Y	18	18	0			1
*11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3245	3	22	9	Y	20	20	0			1
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4635	3	22	9	Y	20	20	0			1
*01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3403	3	23	9	Y	21	21	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	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3111	3	25	9	Y	23	1	0	22	1	1
*05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3196	3	25	9	Y	23	23	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

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
*09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4101	3	42	9	Y	38	38	0			2
*10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4096	3	46	9	Y	42	42	0			2
*11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4735	3	52	9	Y	47	47	0			2
*12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6116	3	52	9	Y	47	47	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	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4251	3	73	9	Y	66	3	0	63	1	2
*05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4246	3	73	9	Y	66	66	1			2
*06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3969	3	67	9	Y	61	56	1			7
*07	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	3779	3	72	9	Y	65	65	1			7
*08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3968	3	66	9	Y	60	60	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
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	3	17	9	Y	15	15	0			1
*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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1284	3	21	9	Y	19	19	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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1051	3	36	9	Y	33	2	0	31	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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1148	3	35	9	Y	32	32	1			3
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1139	3	33	9	Y	30	30	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
*09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2170	3	69	9	Y	63	63	0			3
*10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2282	3	77	9	Y	70	70	0			3
*11	2130	N	1981	-0-	-149	-0-	1896	3	85	9	Y	77	77	0			3
*12	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	1836	3	86	9	Y	78	78	0			3
*01	2356	N	1999	-0-	-357	-0-	1907	3	92	9	Y	84	84	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	3195	-0-	95	95	3149	3	46	9	Y	42	42	1			1
*06	3000	N	3509	-0-	509	604	3466	3	43	9	Y	39	36	1			4
*07	3100	N	3658	-0-	558	1162	3612	3	46	9	Y	42	42	1			4
*08	4415	X	3253	-0-	-1162	-0-	3211	3	42	9	Y	38	38	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
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*10	434	N	128	-0-	-306	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	3060	X	1950	-0-	-1110	-0-	1854	3	96	9	Y	87	87	0			4
*10	3162	X	2479	-0-	-683	-0-	2372	3	107	9	Y	97	97	0			4
*11	2670	X	1954	-0-	-716	-0-	1836	3	118	9	Y	107	107	0			4
*12	2759	X	1927	-0-	-832	-0-	1807	3	120	9	Y	109	109	0			4
*01	2480	X	2221	-0-	-259	-0-	2092	3	129	9	Y	117	117	0			4
*02	2240	X	1955	-0-	-285	-0-	1823	3	132	9	Y	120	120	0			4
*03	2480	X	2086	-0-	-394	-0-	1951	3	135	9	Y	123	123	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	1992	-0-	-168	-0-	1902	3	90	9	Y	82	76	1			9
*07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2707	3	97	9	Y	88	88	1			9
*08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2726	3	89	9	Y	81	81	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
*09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2596	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2639	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3166	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3469	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3253	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*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	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3118	3	36	9	Y	33	33	1			1
*06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2888	3	33	9	Y	30	28	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

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
*09	2730	X	2226	-0-	-504	-0-	2168	3	58	9	Y	53	53	0			2
*10	2728	X	2381	-0-	-347	-0-	2316	3	65	9	Y	59	59	0			2
*11	2340	X	2256	-0-	-84	-0-	2184	3	72	9	Y	65	65	0			2
*12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2377	3	73	9	Y	66	66	0			2
*01	2387	N	1885	-0-	-502	-0-	1807	3	78	9	Y	71	71	0			2
*02	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	1869	3	80	9	Y	73	73	0			2
*03	2449	N	1731	-0-	-718	-0-	1648	3	83	9	Y	75	75	1			2
*04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2342	3	89	9	Y	81	3	0	77	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	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2750	3	87	9	Y	79	79	1			8
*08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2549	3	80	9	Y	73	73	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
03	4247	X	3642	-0-	-605	-0-	3575	3	67	9	N	61	68	1			11
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

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
03	4836	X	4268	-0-	-568	-0-	4226	3	42	9	Y	38	42	1			7
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

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
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
*11	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
*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-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

03	T. A.	4527	-0-	4527	8870	174 189	1 9	4164	3	Y	172	169	0				22
04	T. A.	4298	-0-	4298	13168	170 156	1 9	3972	3	Y	142	141	0				23
05	17841 X	4673	-0-	-13168	-0-	178 140	1 9	4355	3	Y	127	127	0				23
06	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	171 143	1 9	4189	3	Y	130	122	0	9	1		22
07	4619 X	4611	-0-	-8	-0-	172 150	1 9	4289	3	Y	136	136	0				22
08	T. A.	4632	-0-	4632	4632	174 134	1 9	4324	3	Y	122	122	1				22

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					63
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-					142
*08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1507	2	83	9	N	75					217

BASA RESOURCES, INC. 053974
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 086444 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8820 - 10052

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	3452	2	17	9	Y	15					438
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									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

03	992	N	764	-0-	-228	-0-	74	1	687	2	N	3					174
							3	9									
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

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	708	1	2008	2	N	-0-					122
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

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	862	1	2448	2	N	50					121
							55	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3162	-0-	-682	-0-	305	1	2846	2	N	10					180
							11	9									
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									

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
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	30	1	890	2	N	-0-					356
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									

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
03	2914	X	2277	-0-	-637	-0-	220	1	2051	2	N	5					64
							6	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1783	-0-	-325	-0-	57	1	1698	2	N	25					207
							28	9									
04	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	255	1	1519	2	N	17					224
							19	9									
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	86	1	1755	2	N	25					249
							28	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	388	1	1433	2	N	23	176	1			96
							25	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1980	2	3	9	N	3					99
08	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	272	1	1406	2	N	5					104
							6	9									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

03	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	682	1	1028	2	N	49	2	8			214
							54	9									
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	850	1	931	2	N	41	178	1			77
							45	9									
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	912	1	834	2	N	47					124
							52	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	963	1	790	2	N	33					157
							36	9									
07	1767	N	1209	-0-	-558	-0-	315	1	852	2	N	38					195
							42	9									
08	1767	N	1347	-0-	-420	-0-	420	1	868	2	N	54	173	1			76
							59	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
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

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
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	31	1	1863	2	N	56					129
							62	9									
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									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9014

03	1240	N	170	-0-	-1070	-0-	169	3	1	9	Y	1					81
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

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

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
03	3224	X	1228	-0-	-1996	-0-	1194	3	34	9	Y	31					66
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

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

03	4743	X	1544	-0-	-3199	-0-	1468	3	76	9	Y	69					145
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

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1755	3	55	9	N	50					165
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

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

03	1085	N	805	-0-	-280	-0-	804	3	1	9	Y	1					121
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

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

03	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	3393	3	24	9	Y	22	106	1			127
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

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

03	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1089	3	32	9	N	29	168	1			115
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

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

03	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1821	3	1	9	N	1					210
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

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
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	768	3	53	9	N	48	180	1			60
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

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4329	-0-	1229	1229	4301	3	28	9	N	25					53
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

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1626	3	17	9	Y	15	71	1			85
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

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 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
03	2542	X	1762	-0-	-780	-0-	100	1	1662	2	N	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 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
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	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-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

03	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	66	1	1767	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1541	3	45	9	N	41	41	1			11
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

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
03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
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	998	-0-	-335	-0-	998	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
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	3			N	-0-					-0-
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-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

03	1271	X	722	-0-	-549	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

03	1240	N	968	-0-	-272	-0-	31	1	937	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

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-

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

03	806	N	677	-0-	-129	-0-	22	1	655	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	972	-0-	-1136	-0-	972	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	736	-0-	-814	-0-	54	1	682	3	N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	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-

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
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

03	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

03	1767	N	410	-0-	-1357	-0-	410	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	1702	-0-	-654	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3844	X	3028	-0-	-816	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4526	X	3787	-0-	-739	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	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-

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
03	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	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-

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
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

03	651	X	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

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-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

03	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 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
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	1262	-0-	-102	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3528	-0-	428	2725	3528	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	2883	X	1333	-0-	-1550	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	117	1	1494	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1951	-0-	-343	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	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-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3703	X	3322	-0-	-381	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	271	-0-	-256	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
03	2635	X	1888	-0-	-747	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	1953	N	859	-0-	-1094	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	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-

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
03	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3360	-0-	-174	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2496	-0-	-534	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2553	-0-	-578	-0-	2553	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-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2294	N	1664	-0-	-630	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
06	2370	X	2326	-0-	-44	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-
*08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-					-0-

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
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

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-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

03	124	N	-0-	-0-	-124	-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	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

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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

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-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1240	3	25	9	N	23	16	1			7
05	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	1197	3	32	9	N	29	28	1			8
06	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	1038	3	28	9	N	25	23	1			10
07	1302	N	870	-0-	-432	-0-	845	3	25	9	N	23	22	1			11
*08	3100	N	3701	-0-	601	601	3671	3	30	9	N	27	29	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1187	3	23	9	Y	21	20	1			6
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1259	3	20	9	Y	18	18	1			6
05	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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	3	12	9	Y	11	11	1			3
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1724	3	11	9	Y	10	10	1			3
05	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

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
03	3844	X	1707	-0-	-2137	-0-	1613	3	94	9	Y	85	84	1			23
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

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
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	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-

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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1612	N	908	-0-	-704	-0-	908	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2883	X	2537	-0-	-346	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 160326 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 9809

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

M O																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	44		44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2484	-0-	-461	-0-	2452	3	32	9	Y	29	29	1			8
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3074	3	29	9	Y	26	26	1			8
05	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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	75	1	1494	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

03	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2080	-0-	-140	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	2169	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2040	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	2170	N	1572	-0-	-598	-0-	1568	3	4	9	Y	4	4	1			1

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

03	1178	X	735	-0-	-443	-0-	676	3	59	9	Y	54	53	1			15
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

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1567	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1583	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1592	3	17	9	Y	15	12	1			4
06	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

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

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

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

03	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2427	3	34	9	Y	31	31	1			8
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

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1399	3	12	9	Y	11	8	1			3
06	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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

03	6737	X	3543	-0-	-3194	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
*05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	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-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

03	806	N	510	-0-	-296	-0-	495	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	780	N	475	-0-	-305	-0-	461	3	14	9	Y	13	13	1			4
05	589	N	372	-0-	-217	-0-	369	3	3	9	Y	3	6	1			1
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

03	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
*05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	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-

POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190

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

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

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

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	868	N	384	-0-	-484	-0-	384	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

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

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	431	3	28	9	Y	25	25	1			7
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

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

03	1085	N	178	-0-	-907	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1758	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1433	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

03	2108	N	1929	-0-	-179	-0-	1899	3	30	9	Y	27	27	1			7
04	2130	N	1909	-0-	-221	-0-	1881	3	28	9	Y	25	24	1			8
05	2077	N	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

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

03	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

03	2387	X	2165	-0-	-222	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1150	3	17	9	Y	15	15	1			4
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1428	3	14	9	Y	13	13	1			4
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

03	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
*05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

03	1333	N	21	-0-	-1312	-0-	13	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	6	6	1			2
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	5	6	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	4	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	3	6	9	Y	5	5	1			2

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

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

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1468	3	44	9	Y	40	39	1			11
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1428	3	39	9	Y	35	35	1			11
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1452	3	15	9	Y	14	21	1			4
06	1470	N	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

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
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2418	N	2098	-0-	-320	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1327	-0-	-812	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2298	-0-	-1391	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2034	-0-	-446	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	771	-0-	-345	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			Y	-0-					-0-

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
03	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3453	X	3163	-0-	-290	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

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

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
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2109	-0-	-381	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2772	-0-	-173	-0-	2772	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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1934	-0-	-949	-0-	1893	3	41	9	Y	37	37	1			10
04	2910	X	2192	-0-	-718	-0-	2155	3	37	9	Y	34	33	1			11
05	2914	X	1658	-0-	-1256	-0-	1627	3	31	9	Y	28	31	1			8
06	2820	X	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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
03	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	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-

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
03	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3162	X	1185	-0-	-1977	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1086	-0-	-1884	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1103	-0-	-416	-0-	1103	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-

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
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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		4872	-0-	4872	4872	4872	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	686	-0-	-2569	-0-	686	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	206	1	915	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2697	X	2460	-0-	-237	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	2325	X	2150	-0-	-175	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	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-

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
03	1147	N	664	-0-	-483	-0-	664	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 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
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 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
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
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-
	SHIVERS-PEEPLES UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 186494	COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 8460 - 9582						
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
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-
	BEALL-BARKSDALE				WELL #: 14	RRCID -> 186495	COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8510 - 9616						
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	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-
	BEALL-BARKSDALE				WELL #: 15	RRCID -> 186690	COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8524 - 9683						
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	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-
	ROSS, J. T. CV GAS UNIT				WELL #: 16A	RRCID -> 186774	COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8604 - 9707						
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
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-
	BEALL-BARKSDALE				WELL #: 16	RRCID -> 187163	COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8536 - 9694						
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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-
	HICKS GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 187165	COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8778 - 9820						
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1046	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1117	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1125	3	6	9	Y	5	5	1			2
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1201	3	7	9	Y	6	6	1			2

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

03	496	N	127	-0-	-369	-0-	127	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

03	2232	X	1097	-0-	-1135	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	1147	N	843	-0-	-304	-0-	843	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	1271	X	448	-0-	-823	-0-	448	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	2402	3			N	-0-			-0-
04	2310	N	1961	-0-	-349	-0-	1961	3			N	-0-			-0-
05	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	2116	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-

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
03	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	2558	3			N	-0-			-0-
04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	2385	3			N	-0-			-0-
05	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2505	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-

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
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2319	-0-	-99	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4371	X	3471	-0-	-900	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3585	-0-	485	485	3585	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2624	-0-	-376	109	2624	3			N	-0-					-0-
*07	2856	N	2747	-0-	-109	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
*08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	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
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	1623	-0-	-640	-0-	1623	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-

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
03	3038	X	2431	-0-	-607	-0-	2420	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	2412	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	2573	X	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

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
03	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-

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
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4433	X	4000	-0-	-433	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	868	N	461	-0-	-407	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*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

03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

03	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
*05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

03	2294	X	2009	-0-	-285	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

03	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

03	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3344	-0-	244	244	3344	3			Y	-0-					-0-
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-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2418	N	1831	-0-	-587	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	107	1	2152	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2263	X	2022	-0-	-241	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3605	-0-	505	505	3605	3			N	-0-					-0-
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-

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
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		8408	-0-	8408	8408	8408	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
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

03	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	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-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

03	2573	X	786	-0-	-1787	-0-	786	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

03	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	125	1	2499	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	156	1	1992	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1736	-0-	-372	-0-	1736	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-

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
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

03	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1907	-0-	-493	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	3			N	-0-					-0-
*06	2118	N	2117	-0-	-1	-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-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

03	2728	X	2077	-0-	-651	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2275	-0-	-395	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2332	-0-	-427	-0-	2332	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-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

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-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

03	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3397	-0-	297	1093	3397	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2473	-0-	-527	566	2473	3			N	-0-					-0-
*05	2998	X	2432	-0-	-566	-0-	2432	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-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	673	-0-	-164	-0-	600	3	73	9	Y	66	66	1			18
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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	52	1	1053	3	N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3445	-0-	-337	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4340	X	3946	-0-	-394	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	1056	-0-	1056	1382	1056	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	925	-0-	925	2307	925	3			Y	-0-					-0-
05	3220	X	913	-0-	-2307	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
07	1054	X	807	-0-	-247	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
08	1054	X	847	-0-	-207	-0-	847	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	85	1	1700	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	2914	X	1210	-0-	-1704	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	3806	3			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3286	X	3263	-0-	-23	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	5342	-0-	2242	4660	5342	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

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

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	939	3	33	9	Y	30	30	1			8
04	900	N	619	-0-	-281	-0-	588	3	31	9	Y	28	27	1			9
05	682	N	529	-0-	-153	-0-	505	3	24	9	Y	22	25	1			6
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1096	3	22	9	Y	20	18	1			8
07	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

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1117	3	30	9	Y	27	27	1			7
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1360	3	28	9	Y	25	24	1			8
05	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

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	3	3	9	Y	3	3	1			1
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

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

03	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

03	2449	N	2131	-0-	-318	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1158	-0-	-1012	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

03	899	N	581	-0-	-318	-0-	581	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

03	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

03	992	N	207	-0-	-785	-0-	163	3	44	9	Y	40	43	1			11
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	458	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2233	-0-	-371	-0-	2218	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	2490	X	2093	-0-	-397	-0-	2080	3	13	9	Y	12	12	1			4
05	2573	X	2184	-0-	-389	-0-	2175	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	2430	X	2042	-0-	-388	-0-	2033	3	9	9	Y	8	7	1			3
07	2511	X	2042	-0-	-469	-0-	2034	3	8	9	Y	7	7	1			3
08	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	1994	3	10	9	Y	9	9	1			3

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
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-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1975	3	24	9	Y	22	22	1			6
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1834	3	22	9	Y	20	20	1			6
05	1891	N	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

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
03	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	1326	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	3	24	9	Y	22	21	1			7
05	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	1445	3	19	9	Y	17	19	1			5
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1346	3	17	9	Y	15	14	1			6
07	1550	N	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

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1736	X	1603	-0-	-133	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	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-

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
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2154	-0-	-419	-0-	2087	3	67	9	Y	61	60	1			17
04	2490	X	2231	-0-	-259	-0-	2168	3	63	9	Y	57	56	1			18
05	2542	X	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

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
03	1643	X	327	-0-	-1316	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	306	-0-	-1284	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*05	1643	X	402	-0-	-1241	-0-	402	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	1922	N	202	-0-	-1720	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	625	-0-	-832	-0-	625	3			N	-0-					-0-
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-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

03	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	129	1	2591	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

03	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1113	3	19	9	N	17	16	0			4
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

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

03	837	X	645	-0-	-192	-0-	604	3	41	9	Y	37	36	1			10
04	810	X	784	-0-	-26	-0-	749	3	35	9	Y	32	32	1			10
05	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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

03	1736	X	229	-0-	-1507	-0-	229	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

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

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

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

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

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

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1860	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	199	1	3997	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 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
03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	2292	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-

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
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-

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

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
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-

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
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-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1613	3	70	9	Y	64	63	1			17
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1798	N	1262	-0-	-536	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2467	3	67	9	N	61	60	1			17
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
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-

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
03	9331	X	3691	-0-	-5640	-0-	3684	3	7	9	Y	6	8	0			1
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

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
03	9486	X	9253	-0-	-233	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	2318	-0-	-6951	-0-	2311	3	7	9	Y	6	9	0			1
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

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	536	511	0			117
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-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16461	X	4401	-0-	-12060	-0-	4392	3	9	9	N	8	12	0			2
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

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	2174	-0-	-7622	-0-	2157	3	17	9	Y	15	22	0			3
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

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17856	X	4760	-0-	-13096	-0-	4753	3	7	9	Y	6	9	0			1
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

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28706	X	25631	-0-	-3075	-0-	25526	3	105	9	Y	95	80	1			24
04	27300	X	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

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52948	X	45707	-0-	-7241	-0-	45659	3	48	9	Y	44	42	0			10
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

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	8457	-0-	-3695	-0-	8372	3	85	9	Y	77	73	0			17
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

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38471	X	30781	-0-	-7690	-0-	30687	3	94	9	N	85	72	1			21
04	32340	X	29184	-0-	-3156	-0-	29108	3	76	9	N	69	68	1			22
05	33449	X	29293	-0-	-4156	-0-	29230	3	63	9	N	57	63	1			16
06	32370	X	27287	-0-	-5083	-0-	27232	3	55	9	N	50	46	1			20
07	31620	X	27161	-0-	-4459	-0-	27110	3	51	9	N	46	44	1			22
08	30814	X	26683	-0-	-4131	-0-	26625	3	58	9	N	53	58	1			17

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25141	X	20988	-0-	-4153	-0-	20853	3	135	9	Y	123	117	0			27
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

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20739	X	5040	-0-	-15699	-0-	5034	3	6	9	Y	5	8	0			1
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

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
03	23374	X	22241	-0-	-1133	-0-	22127	3	114	9	Y	104	99	0			23
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25885	X	23369	-0-	-2516	-0-	23229	3	140	9	N	127	107	1			32
04	0	W	22290	-0-	22290	22290	22177	3	113	9	N	103	102	1			33
05	0	W	22279	-0-	22279	44569	22184	3	95	9	N	86	95	1			24
06	0	W	20963	-0-	20963	65532	20882	3	81	9	N	74	68	1			30
07	0	W	20916	-0-	20916	86448	20839	3	77	9	N	70	66	1			34
*08	107031	X	20583	-0-	-86448	-0-	20513	3	70	9	N	64	77	1			21

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894						N	-0-					-0-
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-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

03	36766	X	32179	-0-	-4587	-0-	31957	3	222	9	Y	202	200	1			55
04	35580	X	31486	-0-	-4094	-0-	31255	3	231	9	Y	210	198	1			67
05	36766	X	30313	-0-	-6453	-0-	30076	3	237	9	Y	215	223	1			59
06	32970	X	28514	-0-	-4456	-0-	28307	3	207	9	Y	188	172	1			75
07	33015	X	28792	-0-	-4223	-0-	28598	3	194	9	Y	176	167	1			84
08	32581	X	28291	-0-	-4290	-0-	28072	3	219	9	Y	199	218	1			65

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

03	12524	X	9523	-0-	-3001	-0-	9523	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

03	38313	X	38313	-0-	-0-	-0-	38313	3			N	-0-					-0-
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-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

03	899	N	638	-0-	-261	-0-	194	1	433	2	N	10					80
							11	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 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
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2786	3	15	9	N	14	1	8			85
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									

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	694	-0-	-453	-0-	675	3	19	9	N	17	17	0			-0-
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									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

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

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	1497	-0-	-1014	-0-	1496	3	1	9	N	1	1	0			-0-
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	3	3	9	N	3	3	0			-0-
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									

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
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	845	3	3	9	N	3	3	0			-0-
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									

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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	3	13	9	N	12	12	0			-0-
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									

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
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	857	3	13	9	N	12	12	0			-0-
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									

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
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	3	6	9	N	5	5	0			-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1462	3	14	9	N	13	13	0			-0-
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									

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
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2049	3	34	9	N	31	31	0			-0-
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									

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
03	3100	N	2114	-0-	-986	302	2012	3	102	9	N	93	93	0			-0-
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									

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
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3912	3	42	9	N	38	1	8			139
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

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
03	3348	X	3182	-0-	-166	-0-	3141	2	41	9	Y	37	62	1			90
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2636	2	35	9	Y	32	52	1			82
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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2731	2	57	9	Y	52					109
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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2273	2	48	9	Y	44					95
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

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

03	3813	X	3423	-0-	-390	-0-	3379	2	44	9	Y	40	78	1			119
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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	16	1	2187	2	N	-0-					138
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	68 241	1 3	691	2	Y	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	68 238	1 3	699	2	Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	71 248	1 3	731	2	Y	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-		-0-	-0-	65 229	1 3	670	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	922	-0-		-132	-0-	63 222	1 3	637	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	923	-0-		-7	-0-	62 219	1 3	642	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	744	N	634	-0-		-110	-0-	29 87	1 3	518	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	519	-0-		-171	-0-	26 72	1 3	421	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	401	-0-		-250	-0-	20 54	1 3	327	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-		-68	-0-	26 73	1 3	433	2	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-		-0-	-0-	29 71	1 3	441	2	Y	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-		-0-	-0-	21 56	1 3	339	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 2 RRCID -> 098593 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8666 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1799	-0-		-309	-0-	121 434	1 3	1238 6	2 9	Y	5	3	1			4
04	1890	N	116	-0-		-1774	-0-	8 26	1 3	78 4	2 9	Y	4	5	1			3
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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	708	-0-		-5	-0-	42 148	1 3	511 7	2 9	Y	6	12	1			4
04	675	N	675	-0-		-0-	-0-	40 139	1 3	489 7	2 9	Y	6	6	1			4
05	713	N	707	-0-		-6	-0-	42 153	1 3	512	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	690	N	599	-0-		-91	-0-	36 131	1 3	432	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	626	-0-		-87	-0-	37 134	1 3	455	2	Y	-0-					-0-
*08	746	N	746	-0-		-0-	-0-	44 160	1 3	542	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-		-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			-0-
								22	3							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-	54	1	966	2	Y	-0-			-0-
								162	3							
04	962	N	962	-0-		-0-	-0-	48	1	780	2	Y	-0-			-0-
								134	3							
05	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	54	1	882	2	Y	-0-			-0-
								144	3							
06	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	57	1	964	2	Y	-0-			-0-
								163	3							
07	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	57	1	883	2	Y	-0-			-0-
								143	3							
*08	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	50	1	816	2	Y	-0-			-0-
								136	3							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	126	-0-		-153	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
								15	3							
04	210	N	123	-0-		-87	-0-	8	1	99	2	Y	-0-			-0-
								16	3							
05	155	N	105	-0-		-50	-0-	7	1	87	2	Y	-0-			-0-
								11	3							
06	866	N	866	-0-		-0-	-0-	57	1	708	2	Y	-0-			-0-
								101	3							
07	515	N	515	-0-		-0-	-0-	36	1	419	2	Y	-0-			-0-
								60	3							
*08	426	N	426	-0-		-0-	-0-	29	1	346	2	Y	-0-			-0-
								51	3							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-		-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-			-0-
								45	3							
04	360	N	360	-0-		-0-	-0-	22	1	291	2	Y	-0-			-0-
								47	3							
05	372	N	331	-0-		-41	-0-	19	1	274	2	Y	-0-			-0-
								38	3							
06	360	N	331	-0-		-29	-0-	21	1	271	2	Y	-0-			-0-
								39	3							
07	372	N	351	-0-		-21	-0-	24	1	286	2	Y	-0-			-0-
								41	3							
*08	387	N	387	-0-		-0-	-0-	27	1	314	2	Y	-0-			-0-
								46	3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	30	1	305	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	29	1	295	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	306	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	293	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	29	1	298	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	298	2	Y	-0-					-0-
							101	3									

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
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
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									

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
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	62	1	633	2	Y	15	10	1			12
							222	3	17	9							
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							

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
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	118	1	1203	2	Y	8	5	1			6
							421	3	9	9							
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2262	N	2262	-0-		-0-	-0-	102	1	1848	2	Y	-0-					-0-
								312	3									
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									

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	(I) 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	2284	N	2284	-0-		-0-	-0-	154	1	1564	2	Y	17	12	1			13
								547	3	19	9							
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							

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	(I) 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	279	N	174	-0-		-105	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
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									

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	(I) 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	424	N	424	-0-		-0-	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
								59	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1014	N	1014	-0-		-0-		-0-	69	1	700	2	Y	-0-					-0-
									245	3									
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									

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	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2108	-0-		-0-		-0-	142	1	1444	2	Y	15	10	1			11
									505	3	17	9							
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							

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	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1453	-0-		-345		-0-	65	1	1187	2	Y	-0-					-0-
									201	3									
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							

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	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5083	X	5083	-0-		-0-		-0-	342	1	3480	2	Y	39	26	1			30
									1218	3	43	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3906	X	3609	-0-		-297	-0-	162	1	2931	2	Y	19	19	1			12
								495	3	21	9							
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							

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. GAS	(I) 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	2326	N	2326	-0-		-0-	-0-	120	1	1899	2	Y	30	26	1			28
								274	3	33	9							
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							

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. GAS	(I) 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	5406	X	5406	-0-		-0-	-0-	362	1	3689	2	Y	58	39	1			45
								1291	3	64	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2704	N	2704	-0-		-0-	-0-	177	1	1806	2	Y	81	54	1			63
								632	3	89	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	193	1	3506	2	Y	10	10	1			6
							593	3	11	9							
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							

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
03	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	171	1	3097	2	Y	22	22	1			13
							523	3	24	9							
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							

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
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	107	1	1940	2	Y	29	29	1			18
							328	3	32	9							
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							

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
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	189	1	3428	2	Y	77	78	1			46
							579	3	85	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	190	1	3434	2	Y	50	51	1			30
							580	3	55	9							
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							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	125	1	1867	2	Y	10					42
							269	3	11	9							
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									

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	76	1	1384	2	Y	47	48	1			28
							234	3	52	9							
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							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	1927	-0-	-522	-0-	105	1	1577	2	Y	15	8	1			13
							228	3	17	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	213	1	3873	2	Y	25	25	1			15
							655	3	28	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	84	1	1318	2	Y	40	34	1			38
							189	3	44	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2304	-0-	-424	-0-	102	1	1845	2	Y	42	42	1			25
							311	3	46	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	147	1	2320	2	Y	55	47	1			51
							334	3	61	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2604	N	2044	-0-		-560	-0-	119	1	1468	2	Y	28	54	1			20
								426	3	31	9							
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							

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
03	3906	X	3888	-0-		-18	-0-	228	1	2802	2	Y	42	79	1			30
								812	3	46	9							
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							

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
03	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	71	1	1104	2	Y	18	15	1			17
								158	3	20	9							
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							

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
03	1333	N	1270	-0-		-63	-0-	75	1	925	2	Y	2	4	1			1
								268	3	2	9							
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2131	-0-	-969	-0-	110	1	1730	2	Y	38	33	1			36
							249	3	42	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	104	1	1646	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	134	1	1645	2	Y	28	54	1			20
							477	3	31	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	164	1	1673	2	Y	32	21	1			25
							586	3	35	9							
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							

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
03	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	76	1	1140	2	Y	15	8	1			13
							165	3	17	9							
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							

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
03	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	198	1	2014	2	Y	28	19	1			22
							705	3	31	9							
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							

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
03	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	120	1	1797	2	Y	11					43
							259	3	12	9							
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	30	57	1			21
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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	78	1	954	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
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									

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

03	2356	N	1783	-0-	-573	-0-	97	1	1462	2	Y	11	6	1			9
							212	3	12	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

03	3999	X	3296	-0-	-703	-0-	193	1	2379	2	Y	31	60	1			22
							690	3	34	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	74	1	1346	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
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									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2519	-0-	-271	-0-	130	1	2053	2	Y	37	32	1			35
							295	3	41	9							
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							

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	104	1	1558	2	Y	34	18	1			29
							225	3	37	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	314	1	3195	2	Y	30	20	1			24
							1118	3	33	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3038	X	2627	-0-		-411	-0-	176	1	1796	2	Y	24	16	1			19
								629	3	26	9							
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							

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1504	-0-		-573	-0-	82	1	1230	2	Y	13	7	1			11
								178	3	14	9							
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							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2317	-0-		-8	-0-	126	1	1883	2	Y	33	18	1			28
								272	3	36	9							
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							

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2392	N	2392	-0-		-0-	-0-	131	1	1972	2	Y	4	2	1			4
								285	3	4	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	176	1	2641	2	Y	11	6	1			10
							382	3	12	9							
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							

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	139	1	2086	2	Y	21	11	1			18
							301	3	23	9							
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							

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	758	-0-	-420	-0-	40	1	604	2	Y	24	13	1			20
							88	3	26	9							
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							

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	114	1	1709	2	Y	18	10	1			15
							247	3	20	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2198	-0-		-3	-0-	120	1	1797	2	Y	20	11	1			17
								259	3	22	9							
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							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1589	N	1589	-0-		-0-	-0-	88	1	1312	2	Y	-0-					-0-
								189	3									
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							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-		-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
								22	3									
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									

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-	85	1	1273	2	Y	18	10	1			15
								184	3	20	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	191	1	3470	2	Y	33	34	1			20
							587	3	36	9							
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							

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
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	43	1	637	2	Y	26	14	1			22
							91	3	29	9							
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							

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
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	43	1	641	2	Y	44	24	1			37
							92	3	48	9							
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							

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
03	2573	N	2043	-0-	-530	-0-	121	1	1488	2	Y	3	7	1			2
							431	3	3	9							
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2209	-0-	-364	-0-	147	1	1495	2	Y	40	27	1			31
							523	3	44	9							
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									

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
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	87	1	1306	2	Y	9					36
							189	3	10	9							
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									

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
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	110	1	1729	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
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									

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
03	1953	N	798	-0-	-1155	-0-	47	1	582	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2458	-0-	-84	-0-	164	1	1667	2	Y	40	27	1			31
							583	3	44	9							
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							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	78	1	947	2	Y	32	81	1			38
							282	3	35	9							
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							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2858	-0-	-676	-0-	168	1	2049	2	Y	28	70	1			34
							610	3	31	9							
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							

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	130	1	1949	2	Y	8	5	1			7
							282	3	9	9							
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	863	-0-	-408	-0-	45	1	687	2	Y	28	15	1			24
							100	3	31	9							
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							

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
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	139	1	1422	2	Y	60	40	1			47
							498	3	66	9							
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							

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
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	134	1	1644	2	Y	16	39	1			19
							490	3	18	9							
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							

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
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	78	1	964	2	Y	-0-					-0-
							280	3									
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	271	2	13	9	Y	12	5	1	2	8	7
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

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
03	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	3289	X	333	-0-	-2956	-0-	330	2	3	9	Y	3	11	1			2
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

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
03	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2685	2	47	9	Y	43	21	1	2	8	28
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

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
03	7425	X	709	-0-	-6716	-0-	707	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

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
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	169	-0-	-234	-0-	159	2	10	9	Y	9	16	1	2	8	13
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

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
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	Y	5					10
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	351	2	6	9	Y	5	6	1			3
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

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
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
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

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1463	2	34	9	Y	31	14	1	2	8	20
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	1990	-0-	-1389	-0-	1968	2	22	9	Y	20	9	1	2	8	12
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	815	-0-	-2378	-0-	782	2	33	9	Y	30	15	1	2	8	20
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

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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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	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
03	2666	N	1838	-0-	-828	-0-	1806	2	32	9	Y	29	14	1	2	8	19
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

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
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-

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
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	2	2	9	Y	2	9	1	2	8	1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224																	
03	2263	N	1585	-0-	-678	-0-	1583	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-
PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304																	
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
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-
MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286																	
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	260	2	13	9	Y	12	8	1	2	8	8
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-
INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116																	
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	Y	3					5
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
PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214																	
03	620	N	258	-0-	-362	-0-	236	2	22	9	Y	20	37	1	1	8	19
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
MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376																	
03	1643	N	979	-0-	-664	-0-	933	2	46	9	Y	42	31	1	2	8	35
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2095	2	15	9	Y	14	2	8			141
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

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-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2177	-0-	-861	-0-	2143	2	34	9	Y	31	24	1	2	8	26
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

03	2666	N	2443	-0-	-223	-0-	2430	2	13	9	Y	12	8	1	2	8	8
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

03	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

03	868	N	821	-0-	-47	-0-	819	2	2	9	Y	2	4	1	2	8	1
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

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-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

03	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1685	2	23	9	Y	21	2	8			95
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

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1558	-0-	-488	-0-	1556	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

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
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2687	2	13	9	Y	12	7	1	2	8	5
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

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
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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

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
03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1853	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1504	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

03	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	2968	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

03	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	1775	2	86	9	Y	78	70	1	5	8	29
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

03	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	2448	2	26	9	Y	24	11	1	2	8	16
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	3715	2	35	9	Y	32	15	1	2	8	21
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

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
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	4557	X	2061	-0-	-2496	-0-	2022	2	39	9	Y	35	40	1	2	8	46
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									

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
03	3038	X	1231	-0-	-1807	-0-	1185	2	46	9	Y	42	52	1	9	8	22
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

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
03	3503	X	2761	-0-	-742	-0-	2692	2	69	9	Y	63	2	8			159
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

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
03	2666	X	2608	-0-	-58	-0-	2576	2	32	9	Y	29	7	8			68
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3804	2	98	9	Y	89	62	1	2	8	41
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

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
03	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	4459	2	29	9	Y	26	19	1	2	8	21
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

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
03	4402	X	3176	-0-	-1226	-0-	3124	2	52	9	Y	47	73	1	10	8	36
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

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
03	4123	X	3627	-0-	-496	-0-	3546	2	81	9	Y	74	54	1	2	8	34
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

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
03	3503	X	2507	-0-	-996	-0-	2442	2	65	9	Y	59	39	1	20	8	8
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

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
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4714	2	62	9	Y	56	2	8			100
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

03	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

03	4340	X	3195	-0-	-1145	-0-	3160	2	35	9	Y	32	40	1	2	8	42
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

03	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8572	2	51	9	Y	46	31	1	2	8	21
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

03	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	2975	2	32	9	Y	29	14	1	2	8	19
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1670	-0-	-1430	100	1629	2	41	9	Y	37	34	1	9	8	19
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

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
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	279	1	285	2	Y	63	47	1	13	8	20
							69	9									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	270	1	252	2	Y	11	26	1	1	8	4
							12	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	279	1	294	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	270	1	280	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	279	1	243	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	279	1	283	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

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
03	5239	X	4248	-0-	-991	-0-	4130	2	118	9	Y	107	2	8			237
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

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
03	3906	X	3825	-0-	-81	-0-	3789	2	36	9	Y	33	2	8			191
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

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
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1326	2	50	9	Y	45	11	8			69
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

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
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3323	2	62	9	Y	56	69	1	10	8	45
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	4287	2	35	9	Y	32	42	1	4	8	28
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

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
03	5177	X	4478	-0-	-699	-0-	4476	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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

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
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	6	2	Y	1	1	8			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3670	2	23	9	Y	21	16	1	2	8	17
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4643	2	40	9	Y	36	27	1	2	8	30
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

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	3549	-0-	-1504	-0-	3527	2	22	9	Y	20	2	8			98
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	2406	2	41	9	Y	37	18	1	2	8	24
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

03	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	4757	2	3	9	Y	3	3	8			12
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

03	6200	X	4402	-0-	-1798	-0-	4356	2	46	9	Y	42	39	1	3	8	8
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

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

03	4309	X	3866	-0-	-443	-0-	3834	2	32	9	Y	29	38	1	4	8	24
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

03	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2806	2	43	9	Y	39	30	1	2	8	32
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

03	3348	X	2343	-0-	-1005	-0-	2311	2	32	9	Y	29	5	8			55
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1	2	1			1
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

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

03	3534	X	2635	-0-	-899	-0-	2591	2	44	9	Y	40	42	1	7	8	22
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

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

03	2697	X	2496	-0-	-201	-0-	2460	2	36	9	Y	33	45	1	4	8	28
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

03	4516	X	3562	-0-	-954	-0-	3523	2	39	9	Y	35	9	8			54
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

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

03	124	N	98	-0-	-26	-0-	95	2	3	9	Y	3	2	8			5
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

03	7130	X	6312	-0-	-818	-0-	6214	2	98	9	Y	89	62	1	2	8	41
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

03	7998	X	7570	-0-	-428	-0-	7426	2	144	9	Y	131	92	1	2	8	62
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	3875	X	3324	-0-	-551	-0-	3214	2	110	9	Y	100	85	1	10	8	36
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

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
03	4371	X	2278	-0-	-2093	-0-	2248	2	30	9	Y	27	16	1	2	8	18
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

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
03	3162	X	2783	-0-	-379	-0-	2751	2	32	9	Y	29	22	1	2	8	24
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

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
03	2325	X	2262	-0-	-63	-0-	2203	2	59	9	Y	54	51	1	7	8	31
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

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
03	5890	X	4577	-0-	-1313	-0-	4507	2	70	9	Y	64	2	8			116
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

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
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
03	5766	X	5031	-0-	-735	-0-	4980	2	51	9	Y	46	31	1	2	8	21
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
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-

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5765	2	43	9	Y	39	51	1	7	8	31
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4331	2	40	9	Y	36	17	1	2	8	24
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

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

03	5177	X	5005	-0-	-172	-0-	4926	2	79	9	Y	72	85	1	4	8	45
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4308	2	152	9	Y	138	93	1	2	8	117
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

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

03	3813	X	3299	-0-	-514	-0-	3285	2	14	9	Y	13	13	1	2	8	15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1379	2	35	9	Y	32	35	1	2	8	42
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									

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	13	1			4
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

03	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6448	2	76	9	Y	69	94	1	2	8	58
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

03	5642	X	3489	-0-	-2153	-0-	3402	2	87	9	Y	79	78	1	3	8	15
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4274	2	90	9	Y	82	2	8			155
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

03	5177	X	3702	-0-	-1475	-0-	3665	2	37	9	Y	34	4	8			67
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

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

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

03	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11342	2	113	9	Y	103	88	1	11	8	37
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

03	3565	X	2648	-0-	-917	-0-	2620	2	28	9	Y	25	80	1	2	8	37
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4674	2	51	9	Y	46	31	1	2	8	21
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

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2207	2	79	9	Y	72	71	1	19	8	35
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

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

03	4743	X	3799	-0-	-944	-0-	3713	2	86	9	Y	78	67	1	10	8	27
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

03	4836	X	4798	-0-	-38	-0-	4756	2	42	9	Y	38	18	1	2	8	25
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2182	-0-	-1569	-0-	2180	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

COOK EXPLORATION CO. 174337
WEINER WELL #: 1 RRCID -> 158908 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8590 - 8846

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 10197 - 10402

03	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	1086	2	15	9	Y	14					56
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

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					30
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

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

03	3100	N	3982	-0-	882	882	3941	2	41	9	Y	37					116
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

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
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

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	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

03	434	N	350	-0-	-84	-0-	274	2	76	3	Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1866	2	32	9	Y	29	23	1			12
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

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1733	3	12	9	Y	11	11	1			13
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

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
03	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	2596	2	31	9	Y	28	26	1			19
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

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
03	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1490	2	20	9	Y	18	17	1			8
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

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
03	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1393	2	29	9	Y	26	28	1			8
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

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
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	110	1	3049	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

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
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	59	1	1644	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	51	1	1404	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
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									

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
03	3255	X	3252	-0-	-3	-0-	112	1	3115	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
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									

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
03	1178	N	364	-0-	-814	-0-	13	1	349	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
03	1240	N	579	-0-	-661	-0-	573	3	6	9	Y	5	3	1			2
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

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
03	2325	X	1538	-0-	-787	-0-	75	1	1463	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2	Y	-0-			-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	317	-0-	-24	-0-	316	2 1 9	Y	1			1
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

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2081	2 8 9	Y	7	5	1	3
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

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	254	-0-	-614	-0-	232	3 22 9	Y	20	25	1	12
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-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	Y	-0-			-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3345	-0-	-344	-0-	116	1 3229 2	Y	-0-			-0-
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-

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
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	9	1	252	2	Y	-0-					-0-
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									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

03	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	44	1	1216	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
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									

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

03	1395	N	1038	-0-	-357	-0-	1014	3	24	9	Y	22	33	1			7
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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 084941 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8674 - 9783

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	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-

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

03	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	2137	3	7	9	Y	6	13	1			3
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-

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
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	51	1	1425	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	40	1	1100	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
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									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	527	N	202	-0-	-325	-0-	7	1	186	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	52	1	1439	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
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									

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	49	1	1368	2	Y	65	63	1			3
							72	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	81	1	2250	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
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									

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
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1567	2	14	9	Y	13	13	1			4
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

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
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2356	N	1427	-0-	-929	-0-	1420	3	7	9	Y	6					6
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

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
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	180	2	50	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3624	2	25	9	Y	23	25	1			10
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

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	799	-0-	-596	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
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-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1799	3	44	9	Y	40	35	1			16
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

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1444	2	4	9	Y	4	4	1			2
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

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	287	3	23	9	Y	21	3	1			22
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

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
03	4247	X	3480	-0-	-767	-0-	3471	2	9	9	Y	8	4	1			5
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

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
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2599	2	29	9	Y	26	15	1			11
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

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
03	4154	X	3548	-0-	-606	-0-	3548	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2558	2	14	9	Y	13	13	1			3
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

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
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2585	3	20	9	Y	18	13	1			11
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

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
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1032	2	286	3	Y	15	13	1			13
							17	9									
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									

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
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	860	2	51	9	Y	46	51	1			70
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

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
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	696	3	22	9	Y	20	23	1			6
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

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
03	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1048	2	53	9	Y	48	45	1			13
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-

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
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	37	1	1032	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
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									

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
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	73	1	2040	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
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									

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
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	59	1	1629	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
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									

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
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-

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
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-

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
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	68	1	1887	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
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									

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
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	45	1	1249	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
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									

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
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	19	1	526	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	32	1	886	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	Y	50	48	1			2
							55	9									
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									

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
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	3	13	9	Y	12	9	1			3
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

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
03	3100	N	3343	-0-	243	243	112	1	3102	2	Y	117	114	1			5
							129	9									
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									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	32	1	892	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
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									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	1324	-0-	-1683	-0-	46	1	1277	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1846	2	29	9	Y	26	28	1			8
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

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
03	899	N	599	-0-	-300	-0-	441	2	122	3	Y	33	37	1			27
							36	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 129685 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8336 - 9525

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	3255	X	1991	-0-	-1264	-0-	1941	3	50	9	Y	45	45	1			21
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

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

03	3813	X	622	-0-	-3191	-0-	29	1	571	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
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									

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2183	2	34	9	Y	31	23	1			13
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

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
03	2307	X	2273	-0-	-34	-0-	2255	3	18	9	Y	16	9	1			17
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

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
03	2418	N	1978	-0-	-440	-0-	1971	3	7	9	Y	6	7	1			3
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

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
03	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4243	3	80	9	Y	73	40	1			45
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

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
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	88	2	7	9	Y	6	5	1			2
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

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
03	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1141	3			Y	-0-	28	1			-0-
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-

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
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2276	2	9	9	Y	8	7	1			5
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

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3023	2	11	9	Y	10	11	1			4
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

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

03	186	N	107	-0-	-79	-0-	99	2	8	9	Y	7	14	1			3
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

03	4185	X	3095	-0-	-1090	-0-	3059	3	36	9	Y	33	29	1			10
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3369	2	57	9	Y	52	41	1			21
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

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1736	X	1313	-0-	-423	-0-	1300	2	13	9	Y	12					12
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

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
03	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-	3	1			-0-
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-

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
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3187	3	35	9	Y	32	26	1			19
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

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
03	2077	N	1649	-0-	-428	-0-	1608	2	41	9	Y	37	64	1			16
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

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
03	992	N	739	-0-	-253	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	57	2	3	9	Y	3	4	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	1465	2	39	9	Y	35	38	1			11
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

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1539	3	8	9	Y	7	12	1			9
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

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2335	-0-	-238	-0-	2328	2	7	9	Y	6	3	1			3
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

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2965	3	25	9	Y	23	18	1			9
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

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2014	3	10	9	Y	9	6	1			4
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

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1886	2	61	9	Y	55	78	1			14
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

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
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2722	3	1	9	Y	1	22	1			6
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

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	764	-0-	-1406	-0-	36	1	705	3	Y	21	15	1			6
							23	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	92	1	2556	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	826	-0-	-662	-0-	28	1	783	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
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									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	831	-0-	-1122	-0-	772	2	59	9	Y	54	56	1			17
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

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
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	151	1	4202	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
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									

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
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	100	1	2775	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
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									

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
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	22	1	619	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
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									

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
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	125	1	3472	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
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									

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
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	950	2	6	9	Y	5	11	1			1
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

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
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	108	1	2989	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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
03	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	997	3	19	9	Y	17	12	1			8
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

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
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2599	2	69	9	Y	63	63	1			17
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

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
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	133	1	3706	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	128	1	3562	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	126	1	3497	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	126	1	3509	2	Y	57	58	1			1
							63	9									
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	127	1	3523	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
08	3751	X	3596	-0-	-155	-0-	123	1	3418	2	Y	50	50	1			1
							55	9									

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
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	96	1	2663	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	2850	X	2332	-0-	-518	-0-	80	1	2219	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
05	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	90	1	2512	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
06	2850	X	2683	-0-	-167	-0-	92	1	2557	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	2790	X	1895	-0-	-895	-0-	65	1	1807	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
08	2604	N	2320	-0-	-284	-0-	79	1	2215	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

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
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	89	1	2899	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	319	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	8	1	215	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

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
03	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	38	1	1062	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	8	1	224	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

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
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
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									

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
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3782	X	2591	-0-	-1191	-0-	2569	2	22	9	Y	20	98	1			8
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

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
03	4495	X	3742	-0-	-753	-0-	130	1	3600	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1222	-0-	-1041	-0-	1205	2	17	9	Y	15	11	1			4
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2106	2	31	9	Y	28	23	1			11
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

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1487	-0-	-652	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	1021	2	18	9	Y	16	3	1			15
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	2564	2	4	9	Y	4	2	1			3
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3216	-0-	116	248	111	1	3093	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	916	-0-	-696	-0-	894	3	22	9	Y	20	14	1			6
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	44	1	1222	2	Y	43	41	1			2
							47	9									
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									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	97	1	2693	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
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									

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
03	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	52	1	1457	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
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									

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

03	1953	N	1726	-0-	-227	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
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-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

03	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

03	1984	N	871	-0-	-1113	-0-	853	2	18	9	Y	16	20	1			7
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

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2352	2	107	9	Y	97	108	1			40
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2623	-0-	-198	-0-	2611	2	12	9	Y	11	10	1			7
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

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	72	1	1995	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
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									

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2586	2	168	9	Y	153	170	1			64
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	49	1	1375	2	Y	81	80	1			3
							89	9									
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									

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	391	1	958	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

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
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	86	1	2375	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
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									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	2	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	310	1	1162	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
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-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

03	17	X	7	-0-	-10	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

03	589	N	534	-0-	-55	-0-	18	1	503	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

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
03	2294	N	90	-0-	-2204	-0-	3	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	3	1	73	2	Y	90	88	1			3
							99	9									
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									

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
03	2108	X	986	-0-	-1122	-0-	34	1	946	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

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
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	77	75	1			3
							85	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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	45	-0-	45	45	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	471	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

03	3658	X	1474	-0-	-2184	-0-	49	1	1356	2	Y	63	61	1			2
							69	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
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									

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

03	1240	N	862	-0-	-378	-0-	30	1	830	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
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									

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	62	1	1709	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

03	1395	X	1048	-0-	-347	-0-	489	1	539	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-L RRCID -> 140513 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8466 - 8682

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1148	2	Y	23	23	1				1
							25	9										
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										

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	61	1	1706	2	Y	96	93	1				4
							106	9										
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										

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

03	2356	N	1554	-0-	-802	-0-	54	1	1492	2	Y	7	8	1				-0-
							8	9										
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										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	41	1	1128	2	Y	29	29	1			1
								32	9									
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									

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1852	N	1852	-0-		-0-	-0-	64	1	1781	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
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									

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1767	N	1435	-0-		-332	-0-	49	1	1365	2	Y	19	18	1			1
								21	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1829	N	508	-0-		-1321	-0-	18	1	486	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	2061	-0-	-264	-0-	2052	3	9	9	Y	8	11	1			4
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

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2999	3	42	9	Y	38	51	1		49
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

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-				-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2192	3	13	9	Y	12	7	1		13
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

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-				-0-
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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-				-0-
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5945	2	41	9	Y	37	30	1		15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	2198	2	50	9	Y	45	47	1			20
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

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
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2573	X	2211	-0-	-362	-0-	2194	2	17	9	Y	15	26	1			4
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

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
03	2821	X	1840	-0-	-981	-0-	1838	2	2	9	Y	2	66	1			38
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

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
03	3100	N	3070	-0-	-30	719	3070	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2077	X	1803	-0-	-274	-0-	1773	3	30	9	Y	27	21	1			13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	1994	-0-	-579	-0-	1955	2	39	9	Y	35	34	1			9
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

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 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
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	1916	2	41	9	Y	37	41	1			15
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

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2341	2	10	9	Y	9	7	1			5
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

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	175	-0-	-352	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1816	-0-	-726	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
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

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
03	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6058	2	97	9	Y	88	88	1			39
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

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
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-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

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

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3746	-0-	646	1675	3724	2	22	9	Y	20	13	1			12
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

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	1180	2	15	9	Y	14	18	1			24
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	84	1	2327	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
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									

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
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1240	2	31	9	Y	28	34	1			7
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

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
03	2604	N	2267	-0-	-337	-0-	2209	2	58	9	Y	53	44	1			21
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

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
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1606	2	22	9	Y	20	20	1			9
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

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
03	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1685	3	11	9	Y	10	30	1			16
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

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
03	3193	X	2634	-0-	-559	-0-	2593	2	41	9	Y	37	29	1			15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	628	-0-	-457	-0-	621	2	7	9	Y	6	1	1			6
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

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
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	79	1	1225	3	Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					218
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

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	84	1	2729	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
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									

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2930	2	9	9	Y	8					8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	1800	-0-	-835	-0-	472	1	823	3	Y	459	459	1			-0-
							505	9									
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									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3660	2	14	9	Y	13	13	1			6
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

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

03	3100	N	3443	-0-	343	1045	3426	3	17	9	Y	15	7	1			17
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

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2604	3	22	9	Y	20	16	1			12
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

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3165	3	28	9	Y	25	21	1			15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1864	-0-	-678	-0-	65	1	1792	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
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									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2148	2	24	9	Y	22	17	1			9
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

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2412	3	29	9	Y	26	24	1			29
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

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

03	2108	N	1671	-0-	-437	-0-	1628	2	43	9	Y	39	29	1			16
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

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

03	2480	N	1804	-0-	-676	-0-	1793	2	11	9	Y	10	7	1			4
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

MORGAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154512 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8421 - 9578

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - PLUGGED 08/26/2015

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	111	1	3632	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
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									

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
03	1829	X	1119	-0-	-710	-0-	1117	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

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
03	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	3087	2	12	9	Y	11	11	1			5
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

MORGAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156012 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9090 - 9527

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

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	Y	16	2	1			17
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2611	-0-	-830	-0-	2601	2	10	9	Y	9	9	1			4
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

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	164	1	4554	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
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									

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	286	1	713	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

03	2728	N	2471	-0-	-257	-0-	2461	2	10	9	Y	9	7	1			2
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	112	1	3107	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	82	1	2281	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
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									

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
03	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2373	-0-	-45	-0-	2355	2	18	9	Y	16	16	1			5
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

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1382	-0-	-571	-0-	67	1	1308	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
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									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	3	Y	20	15	1			6
							22	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	826	-0-	-972	-0-	739	2	87	9	Y	79	87	1			25
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

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
03	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
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-

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	1069	1	5110	3	N	-0-					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

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

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	749	-0-	-770	-0-	731	2	18	9	Y	16	28	1			5
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

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 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2395	2	665	3	Y	19	16	1			16
							21	9									
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									

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
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	983	2	24	9	Y	22	26	1			10
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	336	3	13	9	Y	12	10	1			4
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 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
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-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 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
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2245	2	90	9	Y	82	86	1			26
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 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
03	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

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-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

03	3596	X	2849	-0-	-747	-0-	2845	2	4	9	Y	4	4	1			1
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

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	79	1	2206	2	Y	37	36	1			1
							41	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2177	-0-	-396	-0-	75	1	2081	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
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									

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1655	2	19	9	Y	17	17	1			8
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

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
03	899	X	709	-0-	-190	-0-	24	1	670	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
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									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	78	1	2159	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	49	1	1375	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	3	4	9	Y	4	5	1			1
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

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
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	136	1	3763	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1270	3	30	9	Y	27	24	1			8
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

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2392	2	88	9	Y	80	86	1			25
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2648	2	32	9	Y	29	23	1			12
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

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

03	3162	X	676	-0-	-2486	-0-	529	2	147	3	Y	-0-					-0-
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									

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

03	1519	N	416	-0-	-1103	-0-	412	3	4	9	Y	4	3	1			1
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

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

03	2573	N	2423	-0-	-150	-0-	84	1	2324	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2170	X	1290	-0-	-880	-0-	45	1	1239	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

03	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	126	1	3489	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	95	1	2649	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
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									

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

03	2418	X	1784	-0-	-634	-0-	61	1	1700	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
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									

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
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	81	1	2254	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
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									

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
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	104	1	2894	2	Y	-0-					-0-
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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	34	1	950	2	Y	-0-					-0-
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-

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 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	2807	2	780	3	Y	31	27	1			25
							34	9									
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									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	87	1	2430	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	552	2	153	3	Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	53	1	1466	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 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
03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1060	3	32	9	Y	29	22	1			9
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

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	101	1	2817	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
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									

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

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-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

03	3100	N	3276	-0-	176	176	3268	3	8	9	Y	7	17	1			2
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

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

03	3100	N	3156	-0-	56	651	3156	3			Y	-0-	5	1			-0-
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-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	1	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	3	N	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2008	2	43	9	Y	39	31	1			16
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

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	98	1	2708	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	1195	2	19	9	Y	17	17	1			5
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

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

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

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 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
03	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	126	1	3506	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 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
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	74	1	2431	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 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
03	2542	X	1983	-0-	-559	-0-	1959	2	24	9	Y	22	20	1			15
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

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2209	3	33	9	Y	30	33	1			37
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

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
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3769	3	11	9	Y	10	7	1			6
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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	107	1	2978	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	131	1	3649	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
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									

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

03	3472	X	3023	-0-	-449	-0-	2946	2	77	9	Y	70	70	1			31
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

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

03	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1203	2	23	9	Y	21	31	1			6
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

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

03	403	X	276	-0-	-127	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

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
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.		2135	-0-	2135	2135	2135	3			Y	-0-					-0-
08	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
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3801	2	13	9	Y	12	13	1			5
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

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
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	121	1	1869	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1674	N	967	-0-	-707	-0-	959	2	8	9	Y	7	1	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	41	1	639	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2244	2	7	9	Y	6	9	1			3
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

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
03	2325	X	1853	-0-	-472	-0-	1803	2	50	9	Y	45	44	1			11
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

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
03	3565	X	3038	-0-	-527	-0-	3028	2	10	9	Y	9	1	1			9
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

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
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1458	2	35	9	Y	32	51	1			8
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

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
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1900	-0-	-487	-0-	1827	2 73 9	Y	66	56	1	27
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2343	-0-	-633	-0-	2332	2 11 9	Y	10	14	1	7
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	11	12	1	7
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1566	-0-	-511	-0-	1566	2	Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	47 46	1 1307 2 9	Y	42	41	1	2
04	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	46 44	1 1281 2 9	Y	40	41	1	1
05	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	46 41	1 1289 2 9	Y	37	37	1	1
06	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	44 40	1 1225 2 9	Y	36	36	1	1
07	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	45 37	1 1226 2 9	Y	34	34	1	1
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	43 33	1 1207 2 9	Y	30	31	1	-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 #: 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
03	2821	N	2780	-0-	-41	-0-	96	1	2662	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
04	2730	N	2714	-0-	-16	-0-	94	1	2599	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	90	1	2512	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	2700	N	2605	-0-	-95	-0-	90	1	2496	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	94	1	2617	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	91	1	2547	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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-

MOORE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179024 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8923 - 9820

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	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

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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	56	1	1554	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	67	1	1867	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	88	1	2441	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	93	1	2574	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	88	1	2463	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
*08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	92	1	2559	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3441	X	1371	-0-	-2070	-0-	42	1	1178	2	Y	137	131	1			6
							151	9									
04	3330	X	1565	-0-	-1765	-0-	48	1	1319	2	Y	180	181	1			5
							198	9									
05	2914	X	2476	-0-	-438	-0-	76	1	2110	2	Y	264	262	1			7
							290	9									
06	2580	X	2398	-0-	-182	-0-	73	1	2042	2	Y	257	258	1			6
							283	9									
07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	77	1	2130	2	Y	253	255	1			4
							278	9									
*08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	78	1	2175	2	Y	242	242	1			4
							266	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

03	2170	N	1693	-0-	-477	-0-	59	1	1634	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

03	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1633	2	3	9	Y	3	7	1			1
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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

03	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	100	1	2790	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
04	2940	X	2509	-0-	-431	-0-	86	1	2398	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
05	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	88	1	2451	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	92	1	2561	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
07	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	92	1	2559	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	91	1	2543	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1142	3	662	9	Y	602	710	1			194
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

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 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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	14	1			11
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

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
03	3627	X	3254	-0-	-373	-0-	112	1	3102	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	3450	X	3086	-0-	-364	-0-	106	1	2941	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	108	1	3008	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	3390	X	3019	-0-	-371	-0-	105	1	2880	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	106	1	2957	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	105	1	2934	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

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
03	1829	N	616	-0-	-1213	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1101	2	37	9	Y	34	28	1			14
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	3913	-0-	-1481	-0-	135	1	3747	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
04	5100	X	3686	-0-	-1414	-0-	127	1	3529	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
05	5084	X	3609	-0-	-1475	-0-	125	1	3458	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	4050	X	3544	-0-	-506	-0-	123	1	3395	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	3999	X	3586	-0-	-413	-0-	124	1	3438	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
08	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	120	1	3347	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

03	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1642	3	10	9	Y	9	8	1			10
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

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	959	2	12	9	Y	11	8	1			16
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

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

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

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
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-

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
03	3720	X	3268	-0-	-452	-0-	3264	3 4 9			Y	4	5	1			2
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

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
03	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	58	1	1612	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	58	1	1599	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	55	1	1530	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	57	1	1595	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	58	1	1602	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

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
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	89	1	2461	2	Y	71	69	1			3
							78	9									
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									

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1966	3	37	9	Y	34	33	1			14
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

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

03	5146	X	4754	-0-	-392	-0-	3660	2	1016	3	Y	71	62	1			59
							78	9									
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									

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

03	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	123	1	1908	3	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1947	2			Y	-0-	3	1			-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	1773	2	492	3	Y	41	35	1			34
							45	9									
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									

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2457	3	10	9	Y	9	25	1			15
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

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

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-

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
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	95	1	2648	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
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									

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

03	3968	X	3249	-0-	-719	-0-	3214	3	35	9	Y	32	24	1			20
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

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

03	992	N	906	-0-	-86	-0-	893	2	13	9	Y	12	44	1			32
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

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-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3119	2	22	9	Y	20	29	1			12
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

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
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	Y	5	2	1			5
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

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

03	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	156	1	4343	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
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									

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

03	3689	X	2511	-0-	-1178	-0-	2498	2	13	9	Y	12	9	1			5
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

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

03	2170	X	1460	-0-	-710	-0-	1404	2	56	9	Y	51	57	1			13
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

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

03	1054	X	608	-0-	-446	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2958	3	20	9	Y	18	14	1			11
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

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
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3286	X	1987	-0-	-1299	-0-	1963	2	24	9	Y	22					22
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

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
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	80	1	2235	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
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									

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
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2169	2	33	9	Y	30	22	1			12
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

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
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1228	2	341	3	Y	-0-					-0-
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-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	99	1	2754	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	97	1	2698	2	Y	146	143	1			6
							161	9									
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									

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

03	992	X	902	-0-	-90	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

03	961	N	777	-0-	-184	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2821	X	1611	-0-	-1210	-0-	1580	2	31	9	Y	28	27	1			9
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

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

03	3100	N	3152	-0-	52	908	106	1	2944	2	Y	93	96	1			4
							102	9									
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									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

03	4154	X	3646	-0-	-508	-0-	126	1	3498	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
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									

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

03	2263	X	1559	-0-	-704	-0-	1519	2	40	9	Y	36	34	1			16
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1			1
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-

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
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	166	1	4611	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
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									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	113	1	3131	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
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									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3318	3	21	9	N	19	23	1			12
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

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	215	1	5978	2	Y	87	86	1			3
							96	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	84	1	2327	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
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									

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

03	5673	X	5112	-0-	-561	-0-	5069	2	43	9	Y	39	41	1			16
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

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	248	1	6896	2	Y	80	78	1			3
							88	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

03	6231	X	5089	-0-	-1142	-0-	177	1	4908	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3091	2	20	9	Y	18	13	1			24
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

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
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3945	2	7	9	Y	6	25	1			4
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

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
03	3844	X	2391	-0-	-1453	-0-	2390	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

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
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	162	1	4496	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
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									

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
03	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	96	1	2653	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
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									

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
03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	270	1	7495	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
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									

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
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	189	1	5258	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

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
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	137	1	3796	2	Y	82	80	1			3
							90	9									
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									

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
03	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	198	1	5499	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

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
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			Y	-0-	6	1			-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	2473	2	46	9	Y	42	43	1			13
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

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 203066 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8484 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	111	1	3096	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	104	1	2895	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	106	1	2956	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	101	1	2788	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	102	1	2846	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	100	1	2779	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	115	1	3194	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
04	3570	X	3390	-0-	-180	-0-	117	1	3250	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	120	1	3321	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	112	1	3123	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
07	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	113	1	3142	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	109	1	3051	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

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
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	163	1	4534	2	Y	71	69	1			3
							78	9									
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									

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
03	1736	N	60	-0-	-1676	-0-	60	3			Y	-0-	38	1			8
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

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
03	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	201	1	5576	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

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
03	2480	N	2062	-0-	-418	-0-	2017	3	45	9	Y	41	54	1			21
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

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
03	3720	X	1049	-0-	-2671	-0-	1008	2	41	9	Y	37	42	1			16
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

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
03	2759	X	2159	-0-	-600	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	178 75	1 9	4933	2	Y	68	66	1			3
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	168 70	1 9	4664	2	Y	64	65	1			2
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	172 65	1 9	4767	2	Y	59	59	1			2
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	162 61	1 9	4487	2	Y	55	56	1			1
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	166 61	1 9	4627	2	Y	55	55	1			1
08	5053	X	4748	-0-	-305	-0-	163 55	1 9	4530	2	Y	50	50	1			1

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
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	118 15	1 9	3267	2	Y	14	13	1			1
04	3210	X	3157	-0-	-53	-0-	109 13	1 9	3035	2	Y	12	13	1			-0-
05	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	108 12	1 9	3011	2	Y	11	11	1			-0-
06	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	99 12	1 9	2758	2	Y	11	11	1			-0-
07	3317	X	2668	-0-	-649	-0-	92 11	1 9	2565	2	Y	10	10	1			-0-
08	3410	X	2680	-0-	-730	-0-	92 10	1 9	2578	2	Y	9	9	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4514	-0-	-291	-0-	153 100	1 9	4261	2	Y	91	89	1			4
04	4620	X	4301	-0-	-319	-0-	146 96	1 9	4059	2	Y	87	89	1			2
05	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	145 87	1 9	4026	2	Y	79	79	1			2
06	4410	X	3724	-0-	-686	-0-	128 76	1 9	3520	2	Y	69	69	1			2
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	155 86	1 9	4317	2	Y	78	79	1			1
08	4433	X	4329	-0-	-104	-0-	147 78	1 9	4104	2	Y	71	71	1			1

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
03	2728	N	2391	-0-	-337	-0-	82	1	2277	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
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									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	227	1	3504	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	173	1	4803	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
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									

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
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	164 52	1 9	4568	2	Y	47	46	1			2
04	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	157 50	1 9	4350	2	Y	45	46	1			1
05	4805	X	4659	-0-	-146	-0-	160 46	1 9	4453	2	Y	42	42	1			1
06	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	154 45	1 9	4270	2	Y	41	41	1			1
07	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	158 44	1 9	4401	2	Y	40	40	1			1
08	4619	X	4538	-0-	-81	-0-	156 40	1 9	4342	2	Y	36	36	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3796	3	40	9	Y	36	39	1			22
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

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

03	3100	N	3328	-0-	228	512	3266	2	62	9	Y	56	59	1			18
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

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

03	5673	X	4500	-0-	-1173	-0-	4482	2	18	9	Y	16	12	1			4
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

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
03	2418	N	2055	-0-	-363	-0-	70	1	1952	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
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									

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
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	156	1	4329	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
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									

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
03	4452	X	4344	-0-	-108	-0-	150	1	4155	2	Y	35	34	1			1
							39	9									
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									

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
03	2945	X	2914	-0-	-31	-0-	100	1	2792	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
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									

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
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	127	1	3539	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
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									

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

03	2883	X	2095	-0-	-788	-0-	1995	3	100	9	Y	91	60	1			42
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

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	179	1	4958	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	141	1	3913	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

03	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	2475	2	78	9	Y	71	113	1			19
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

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
03	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	1946	3	46	9	Y	42	54	1			20
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

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	163	1	4526	2	Y	428	419	1			17
							471	9									
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									

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			Y	-0-	12	1			3
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

03	3627	X	3596	-0-	-31	-0-	123	1	3421	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
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									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

03	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	118	1	3282	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
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									

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
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	100	1	2784	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	188	1	5222	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
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									

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	88	1	2434	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2440	-0-	-164	-0-	2411	2	29	9	Y	26	27	1			8
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

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3827	-0-	-513	-0-	3306	2	521	9	Y	474	484	1			148
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

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
03	5115	X	4436	-0-	-679	-0-	4388	2	48	9	Y	44	32	1			12
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

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
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3755	3	48	9	Y	44	57	1			56
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

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
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	73	1	2040	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
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									

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
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3205	2	74	9	Y	67	109	1			55
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

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
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4273	2	30	9	Y	27	21	1			7
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

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
03	3689	X	3436	-0-	-253	-0-	3399	2	37	9	Y	34	33	1			15
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

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
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	119	1	3299	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
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									

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
*03	4588	X	2058	-0-	-2530	-0-	71	1	1977	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

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
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	128	1	3554	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
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									

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
03	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	233	1	3610	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
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									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1058	-0-	-988	-0-	1058	3	Y	-0-			-0-
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

03	3720	X	2084	-0-	-1636	-0-	100	1	1951	3	Y	30	23	1			9
							33	9									
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									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

03	4154	X	3621	-0-	-533	-0-	3608	3	13	9	Y	12	36	1			14
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

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

03	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	70	1	1945	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

03	5394	X	4866	-0-	-528	-0-	168	1	4663	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
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									

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
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	130	1	3606	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

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
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	5	1	143	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
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									

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
03	1240	N	998	-0-	-242	-0-	34	1	955	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

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
03	3627	X	1984	-0-	-1643	-0-	1942	2	42	9	Y	38	38	1			12
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

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
03	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	2142	3	150	9	Y	136	112	1			63
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

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
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	109	1	3029	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

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-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	166	1	4600	2	Y	85	83	1			3
							94	9									
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									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	119	1	3315	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
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									

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
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	158	1	4398	2	Y	79	77	1			3
							87	9									
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									

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
03	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	559	1	1845	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

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
03	961	N	613	-0-	-348	-0-	21	1	584	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

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
03	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	2957	3	35	9	Y	32	115	1			15
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

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
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	3172	2	108	9	Y	98	124	1			31
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	69	1	1921	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1877	2	72	9	Y	65	68	1			20
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

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	161	1	4462	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

03	3627	X	3116	-0-	-511	-0-	3080	2	36	9	Y	33	35	1			9
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

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
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	204	1	5665	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
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									

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
03	1984	N	1503	-0-	-481	-0-	50	1	1396	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
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									

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
03	5301	X	4766	-0-	-535	-0-	163	1	4516	2	Y	79	78	1			3
							87	9									
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									

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
03	6448	X	6240	-0-	-208	-0-	215	1	5979	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
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									

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
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	183 23	1 9	5096	2	Y	21	20	1			1
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	176 20	1 9	4878	2	Y	18	19	1			-0-
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	180 20	1 9	5001	2	Y	18	18	1			-0-
06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	171 19	1 9	4764	2	Y	17	17	1			-0-
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	171 18	1 9	4755	2	Y	16	16	1			-0-
08	5301	X	4916	-0-	-385	-0-	170 17	1 9	4729	2	Y	15	15	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3988	2	23	9	Y	21	24	1			6
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

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	154 39	1 9	4267	2	Y	35	35	1			1
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	147 39	1 9	4095	2	Y	35	35	1			1
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	148 35	1 9	4105	2	Y	32	32	1			1
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	140 33	1 9	3894	2	Y	30	30	1			1
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	143 32	1 9	3960	2	Y	29	29	1			1
*08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	139 28	1 9	3882	2	Y	25	26	1			-0-

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	135 51	1 9	3751	2	Y	46	45	1			2
04	4290	X	3791	-0-	-499	-0-	130 48	1 9	3613	2	Y	44	45	1			1
05	4433	X	3953	-0-	-480	-0-	136 45	1 9	3772	2	Y	41	41	1			1
06	4260	X	3771	-0-	-489	-0-	130 44	1 9	3597	2	Y	40	40	1			1
07	4123	X	2333	-0-	-1790	-0-	80 26	1 9	2227	2	Y	24	25	1			-0-
*08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	161 48	1 9	4486	2	Y	44	43	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4554	2	118	9	Y	107	112	1			34
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

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
03	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	7860	2	2182	3	Y	28	24	1			23
							31	9									
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									

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
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4908	3	54	9	Y	49	64	1			25
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

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
03	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	84	1	2336	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

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
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	5053	X	4690	-0-	-363	-0-	162	1	4495	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
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									

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
03	5146	X	3071	-0-	-2075	-0-	3001	2	70	9	Y	64	66	1			20
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

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
03	3286	X	2827	-0-	-459	-0-	2777	3	50	9	Y	45	135	1			52
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

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
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	303	1	8406	2	Y	67	64	1			3
							74	9									
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									

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
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	155	1	4317	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
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									

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
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3339	3	33	9	Y	30	24	1			35
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

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

03	2542	X	2231	-0-	-311	-0-	2213	3	18	9	Y	16	32	1			23
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

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

03	3968	X	3667	-0-	-301	-0-	125	1	3486	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
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									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

03	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	3084	3	43	9	Y	39	28	1			16
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

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
03	4557	X	2733	-0-	-1824	-0-	93	1	2597	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
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									

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 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
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2472	3	76	9	Y	69	65	1			28
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 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
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2463	3	97	9	Y	88	73	1			26
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

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 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
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	205	1	5708	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 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
03	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	4878	3	55	9	Y	50	59	1			15
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

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
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	146 19	1 9	4045	2	Y	17	16	1			1
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	134 17	1 9	3721	2	Y	15	16	1			-0-
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	143 17	1 9	3973	2	Y	15	15	1			-0-
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	140 17	1 9	3893	2	Y	15	15	1			-0-
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	143 15	1 9	3964	2	Y	14	14	1			-0-
*08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	163 17	1 9	4533	2	Y	15	15	1			-0-

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
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	167 158	1 9	4640	2	Y	144	142	1			6
04	4680	X	4526	-0-	-154	-0-	154 84	1 9	4288	2	Y	76	80	1			2
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	167 81	1 9	4649	2	Y	74	74	1			2
06	4680	X	4204	-0-	-476	-0-	144 70	1 9	3990	2	Y	64	64	1			2
07	4836	X	4112	-0-	-724	-0-	141 64	1 9	3907	2	Y	58	59	1			1
08	4402	X	3411	-0-	-991	-0-	116 51	1 9	3244	2	Y	46	46	1			1

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
03	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1062	3	52	9	Y	47	51	1			14
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

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
03	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	80 44	1 9	2216	2	Y	40	39	1			2
04	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	71 40	1 9	1983	2	Y	36	37	1			1
05	2418	N	2021	-0-	-397	-0-	69 35	1 9	1917	2	Y	32	32	1			1
06	2280	N	1834	-0-	-446	-0-	63 32	1 9	1739	2	Y	29	29	1			1
07	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	65 31	1 9	1811	2	Y	28	29	1			-0-
08	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	62 28	1 9	1729	2	Y	25	25	1			-0-

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
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	135	1	3737	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

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
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	138	1	3829	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
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									

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
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	95	1	2636	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
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									

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
03	4092	X	3618	-0-	-474	-0-	3618	3			Y	-0-	8	1			-0-
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-

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
03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	259	1	7189	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
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									

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 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
03	2821	X	2098	-0-	-723	-0-	2050	2	48	9	Y	44	32	1			18
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

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 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
03	2077	N	1635	-0-	-442	-0-	56	1	1558	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
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									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 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
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	81	1	2261	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
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									

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
03	7192	X	6545	-0-	-647	-0-	226	1	6276	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
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									

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

03	3689	X	3641	-0-	-48	-0-	588	1	3017	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
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									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

03	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2850	2	113	9	Y	103	127	1			46
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

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	248	1	6898	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
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									

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

03	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	2896	2	233	9	Y	212	213	1			95
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

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

03	4464	X	4330	-0-	-134	-0-	149	1	4139	2	Y	38	37	1			2
							42	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

03	3813	X	3136	-0-	-677	-0-	3124	2	12	9	Y	11	22	1			3
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

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

03	3906	X	2363	-0-	-1543	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
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-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

03	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	81	1	2250	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

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
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	195	1	5426	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
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									

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
03	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	249	1	6902	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
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									

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
03	1984	N	1593	-0-	-391	-0-	54	1	1509	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

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
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	72	1	1997	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
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									

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
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	69	1	1917	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
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-

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
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3079	2	50	9	Y	45	59	1			20
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

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
03	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	98	1	2722	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
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									

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
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	103	1	2860	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
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									

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
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	115	1	3193	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
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									

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
03	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	44	1	1227	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
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									

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
03	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	181	1	2798	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

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
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	84	1	2337	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
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									

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
03	10106	X	9797	-0-	-309	-0-	337	1	9368	2	Y	84	83	1			3
							92	9									
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									

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
03	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	37	1	1035	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
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									

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
03	2914	X	1841	-0-	-1073	-0-	87	1	1688	3	Y	60	73	1			18
							66	9									
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									

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
03	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	225	1	6246	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
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									

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
03	3100	X	2785	-0-	-315	-0-	97	1	2685	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

03	2573	X	2255	-0-	-318	-0-	2236	3	19	9	N	17	26	1			20
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

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	76	1	2493	3	Y	-0-					-0-
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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	142	1	3939	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

03	8029	X	7532	-0-	-497	-0-	260	1	7233	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
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									

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
03	4805	X	4637	-0-	-168	-0-	161	1	4463	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

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
03	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	103	1	2851	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
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									

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
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5243	2	43	9	Y	39	43	1			16
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

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
03	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	98	1	2717	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

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
03	3472	X	2515	-0-	-957	-0-	2448	3	67	9	Y	61	106	1			31
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

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
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	144	1	3986	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

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
03	5394	X	5265	-0-	-129	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	24	1	655	2	Y	72	70	1			3
							79	9									
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									

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
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	87	1	2420	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
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									

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
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	68	1	1902	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	174	1	4830	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
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									

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	2	Y	128	127	1			5
							141	9									
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									

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
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	143	1	3979	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	197	1	5469	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8103	3	89	9	Y	81	60	1			50
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

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3892	-0-	-293	-0-	134	1	3730	2	Y	25	27	1			1
							28	9									
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									

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
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	211	1	5864	2	Y	99	97	1			4
							109	9									
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									

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
03	6231	X	5643	-0-	-588	-0-	194	1	5393	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
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									

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
03	5704	X	5019	-0-	-685	-0-	172	1	4779	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
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									

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
03	2697	X	2582	-0-	-115	-0-	89	1	2472	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
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									

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
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5081	2	63	9	N	57	45	1		23
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

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
03	6448	X	5822	-0-	-626	-0-	5754	3	68	9	Y	62	61	1		25
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

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
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	142	1	3945	2	Y	6	6	1		-0-
							7	9								
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								

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
03	4991	X	4931	-0-	-60	-0-	169	1	4701	2	Y	55	54	1		2
							61	9								
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								

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
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	128	1	3563	2	Y	55	54	1		2
							61	9								
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								

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
03	2852	X	2784	-0-	-68	-0-	2659	3	125	9	Y	114	93	1			53
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

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
03	5022	X	4360	-0-	-662	-0-	4357	3	3	9	Y	3	28	1			9
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

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
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	131	1	2025	3	Y	128	128	1			-0-
							141	9									
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									

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
03	2926	N	2750	-0-	-176	-0-	95	1	2646	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
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									

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
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2697	N	1820	-0-	-877	-0-	1766	2	54	9	N	49	50	1			15
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

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	154	1	4285	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
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									

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

03	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	139	1	3872	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
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									

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

03	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
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-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	80	1	2214	2	Y	37	38	1			1
							41	9									
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									

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
03	2294	N	1557	-0-	-737	-0-	71	1	1388	3	Y	89	68	1			27
							98	9									
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									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	1707	-0-	-1455	-0-	82	1	1600	3	Y	23	17	1			7
							25	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	77	1	2129	2	Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	213	1	5925	2	Y	65	63	1			3
							72	9									
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									

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
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	137	1	3797	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
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									

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4161	2	120	9	Y	109					109
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	95	1	2647	2	Y	91	89	1			4
							100	9									
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									

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

03	11315	X	9872	-0-	-1443	-0-	341	1	9486	2	Y	41	40	1			2
							45	9									
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									

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
03	3100	N	3115	-0-	15	1294	108	1	2997	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	33	1	904	2	Y	-0-					-0-
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									

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	265	1	7369	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
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									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

03	3007	X	2532	-0-	-475	-0-	2532	2			N	-0-	32	1			-0-
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-

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
03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	279	1	7753	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
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									

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
03	3503	X	2712	-0-	-791	-0-	88	1	2438	2	Y	169	166	1			7
							186	9									
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									

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
03	7099	X	6138	-0-	-961	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	693	1	1297	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
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									

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
03	1922	X	1856	-0-	-66	-0-	63	1	1757	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	1860	X	1288	-0-	-572	-0-	44	1	1218	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
05	1922	X	1230	-0-	-692	-0-	42	1	1165	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	84	1	2340	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	78	1	2169	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	63	1	1769	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

03	4712	X	3736	-0-	-976	-0-	3647	2	89	9	N	81	70	1			33
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

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	717	1	3946	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
04	4620	X	4609	-0-	-11	-0-	648	1	3580	3	Y	48	48	1			-0-
							328	5	53	9							
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	626	1	4327	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	729	1	3978	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
07	4805	X	4774	-0-	-31	-0-	743	1	3952	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
08	5022	X	4918	-0-	-104	-0-	652	1	4202	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

03	4619	X	4525	-0-	-94	-0-	155	1	4309	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
04	4410	X	4247	-0-	-163	-0-	146	1	4045	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
05	4495	X	4335	-0-	-160	-0-	149	1	4133	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
06	4380	X	4089	-0-	-291	-0-	140	1	3899	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
07	4526	X	4212	-0-	-314	-0-	145	1	4019	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
*08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	143	1	3984	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

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
03	7998	X	7653	-0-	-345	-0-	263	1	7293	2	Y	88	86	1			3
							97	9									
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									

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
03	5797	X	5729	-0-	-68	-0-	197	1	5476	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
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									

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
03	1953	N	561	-0-	-1392	-0-	17	1	480	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
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									

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
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	158	1	4400	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
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									

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
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	66	1	1845	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

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
03	6727	X	6425	-0-	-302	-0-	222	1	6164	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
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									

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
03	7161	X	6452	-0-	-709	-0-	224	1	6213	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
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									

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
03	10540	X	10118	-0-	-422	-0-	351	1	9739	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
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									

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
03	7316	X	6698	-0-	-618	-0-	6655	2	43	9	Y	39	43	1			16
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

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
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2877	2	11	9	Y	10	11	1			3
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

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
03	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	3224	2	19	9	Y	17	13	1			12
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

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
03	5890	X	3432	-0-	-2458	-0-	3347	2	85	9	Y	77	79	1			24
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

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
03	5115	X	4829	-0-	-286	-0-	167 36	1 9	4626	2	Y	33	33	1			1
04	4950	X	4613	-0-	-337	-0-	159 36	1 9	4418	2	Y	33	33	1			1
05	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	162 33	1 9	4501	2	Y	30	30	1			1
06	4830	X	4451	-0-	-379	-0-	154 31	1 9	4266	2	Y	28	28	1			1
07	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	154 28	1 9	4271	2	Y	25	26	1			-0-
08	4557	X	4522	-0-	-35	-0-	156 28	1 9	4338	2	Y	25	25	1			-0-

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
03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	219	1	6080	2	Y	113	111	1			4
							124	9									
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									

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

03	248	N	141	-0-	-107	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	321	1	8916	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

03	3162	X	2008	-0-	-1154	-0-	66	1	1842	2	Y	91	90	1			4
							100	9									
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									

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
03	6634	X	6367	-0-	-267	-0-	220	1	6112	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

03	6603	X	6586	-0-	-17	-0-	6503	2	83	9	Y	75	79	1			19
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	156	1	4324	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	229	1	6352	2	Y	409	405	1			16
							450	9									
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									

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
*03	2201	X	1913	-0-	-288	-0-	345	1	1491	2	Y	70	68	1			3
							77	9									
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									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	2856	-0-	-1701	-0-	2808	2	48	9	Y	44	45	1			14
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5712	-0-	-209	-0-	194	1	5396	2	Y	111	109	1			4
							122	9									
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									

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2151	-0-	-887	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	169	1	4692	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
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									

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
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3317	X	2243	-0-	-1074	-0-	135	1	2086	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
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									

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
03	3038	X	1912	-0-	-1126	-0-	1897	3	15	9	Y	14	8	1			16
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

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
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	150	1	2318	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

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
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	45	1	1247	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
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									

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
03	7285	X	7269	-0-	-16	-0-	252	1	6995	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
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									

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
03	2542	X	2348	-0-	-194	-0-	2333	3	15	9	Y	14	18	1			17
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

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
03	2976	X	2348	-0-	-628	-0-	2327	2	21	9	N	19	19	1			6
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

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
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4552	3	32	9	N	29	38	1			15
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

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
*03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	876	1	5402	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
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									

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
03	5735	X	5389	-0-	-346	-0-	185	1	5143	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
04	5460	X	5130	-0-	-330	-0-	176	1	4896	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
05	5642	X	5286	-0-	-356	-0-	182	1	5050	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
06	5310	X	5062	-0-	-248	-0-	175	1	4835	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
07	5394	X	5196	-0-	-198	-0-	178	1	4966	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
08	5394	X	5103	-0-	-291	-0-	175	1	4882	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3714	2	13	9	Y	12	12	1			7
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

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

03	7254	X	6874	-0-	-380	-0-	239	1	6624	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	7020	X	5725	-0-	-1295	-0-	199	1	5517	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	7254	X	6125	-0-	-1129	-0-	213	1	5903	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	7020	X	6150	-0-	-870	-0-	214	1	5927	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	7254	X	5031	-0-	-2223	-0-	174	1	4850	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	6789	X	6592	-0-	-197	-0-	228	1	6355	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

03	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-	1274	1	24729	3	N	26	78	1			8
							29	9									
04	16320	X	15286	-0-	-1034	-0-	790	1	14465	3	N	28	27	1			9
							31	9									
05	20181	X	17146	-0-	-3035	-0-	838	1	16282	3	N	24	26	1			7
							26	9									
06	19530	X	16678	-0-	-2852	-0-	861	1	15793	3	N	22	22	1			7
							24	9									
07	20181	X	14797	-0-	-5384	-0-	271	1	14498	3	N	25	26	1			6
							28	9									
*08	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	282	1	14814	3	N	24	24	1			6
							26	9									

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
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1408	2	Y	66	63	1			3
							73	9									
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									

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
03	5766	X	4956	-0-	-810	-0-	172	1	4784	2	Y	-0-	26	1			-0-
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-

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
03	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	52	1	1430	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
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									

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
03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	86	1	2401	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
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									

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
03	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	222	1	6177	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
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									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

03	1054	N	892	-0-	-162	-0-	885	2	7	9	Y	6	1	1			6
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

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	103	1	2853	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
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									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

03	5952	X	4513	-0-	-1439	-0-	4461	2	52	9	Y	47	52	1			19
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

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

03	5828	X	5345	-0-	-483	-0-	826	1	4460	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
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									

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
03	7037	X	6115	-0-	-922	-0-	211	1	5864	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
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									

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
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	179	1	4968	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
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									

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
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	138	1	3824	2	Y	92	90	1			4
							101	9									
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									

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
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	109	1	3025	2	Y	93	90	1			4
							102	9									
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									

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
*03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	913	1	6404	2	Y	86	85	1			3
							95	9									
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									

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
03	1736	X	1591	-0-	-145	-0-	425	1	1085	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
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									

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
03	3906	X	3455	-0-	-451	-0-	3455	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3549	3	31	9	Y	28	38	1			15
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

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
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	142	1	3955	2	Y	65	63	1			3
							72	9									
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									

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
03	1023	X	922	-0-	-101	-0-	707	3	215	9	Y	195	146	1			58
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

03	5363	X	4988	-0-	-375	-0-	173	1	4806	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
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									

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

*03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	527	1	3778	2	Y	69	67	1			3
							76	9									
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									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

03	4123	X	3215	-0-	-908	-0-	110	1	3047	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
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									

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
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	125	1	3464	2	Y	95	93	1			4
							105	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

03	2542	X	2017	-0-	-525	-0-	1492	2	414	3	Y	101	101	1			83
							111	9									
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									

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

*03	5239	X	5218	-0-	-21	-0-	840	1	4378	2	Y	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

03	PRTL PLG		3238	-0-	3238	8759	112	1	3118	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

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
03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	227	1	6315	2	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
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									

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2615	3	54	9	Y	49	42	1			30
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

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

03	2945	X	1513	-0-	-1432	-0-	72	1	1397	3	Y	40	41	1			12
							44	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	109	1	3027	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
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									

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
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	93	1	1811	3	Y	67	57	1			20
							74	9									
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									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

03	3689	X	3681	-0-	-8	-0-	126	1	3492	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
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									

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

03	5766	X	5544	-0-	-222	-0-	191	1	5312	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
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									

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

03	4433	X	2508	-0-	-1925	-0-	2473	2	35	9	Y	32	33	1			10
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

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
03	4588	X	3344	-0-	-1244	-0-	3315	2	29	9	Y	26	34	1			18
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

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

03	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	137	1	3793	2	Y	65	66	1			3
							72	9									
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									

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3954	2	11	9	Y	10	155	1			91
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

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	121	1	3368	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
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									

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
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

03	2480	N	2335	-0-	-145	-0-	80	1	2233	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	172	1	4789	2	Y	83	82	1			3
							91	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	148	1	4107	2	Y	72	70	1			3
							79	9									
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									

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

03	1953	N	1272	-0-	-681	-0-	1257	2	15	9	Y	14	17	1			6
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

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
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5484	3	11	9	Y	10	39	1			18
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

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
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	118	1	3270	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
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									

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
03	7533	X	7329	-0-	-204	-0-	250	1	6941	2	Y	125	122	1			5
							138	9									
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									

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
03	4154	X	3871	-0-	-283	-0-	3802	3	69	9	Y	63	56	1			25
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

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
*03	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	997	1	8884	2	Y	143	144	1			6
							157	9									
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									

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
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	227	1	6314	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
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									

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
*03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	100	1	2769	2	Y	145	145	1			6
							160	9									
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									

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
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1583	2	26	9	Y	24	88	1			6
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

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
*03	3906	X	608	-0-	-3298	-0-	297	1	310	2	Y	1	16	1			-0-
							1	9									
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									

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
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	799	1	3821	3	N	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2866	3	31	9	Y	28	37	1			15
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

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	134	1	3728	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1366	-0-	-463	-0-	82	1	1276	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	10787	-0-	-466	-0-	373	1	10366	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
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									

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
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	162	1	4489	2	Y	157	155	1			6
							173	9									
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									

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
03	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	4150	2	18	9	Y	16	25	1			4
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

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
03	3007	X	2263	-0-	-744	-0-	2249	2	14	9	Y	13	11	1			5
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

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
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4806	2	14	9	Y	13	24	1			6
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-

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
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	1121	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	135	1	3751	2	Y	66	66	1			3
							73	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	237	1	6587	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
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									

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	420	1	11648	2	Y	111	109	1			4
							122	9									
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									

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1515	3	61	9	Y	55	45	1			34
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

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	2477	-0-	-3	-0-	2431	3	46	9	N	42	51	1			54
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

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
03	4185	X	3052	-0-	-1133	-0-	393	1	2645	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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									

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
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2076	2	76	9	Y	69	43	1			40
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

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
03	3751	X	3023	-0-	-728	-0-	104	1	2885	2	Y	31	30	1			1
							34	9									
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									

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
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6547	3	88	9	Y	80	74	1			41
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

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
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	108	1	2996	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
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									

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
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3255	3	21	9	Y	19	19	1			22
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

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2476	-0-	-97	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	49	1	1358	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
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									

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3100	X	1882	-0-	-1218	-0-	723	1	1126	2	Y	30	114	1			1
							33	9									
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									

PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	71	1	1979	2	Y	69	67	1			3
							76	9									
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									

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
03	7130	X	6810	-0-	-320	-0-	236	1	6559	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	246	1	6834	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	256	1	7117	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	256	1	7076	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	256	1	7129	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	255	1	7102	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

03	4061	X	3270	-0-	-791	-0-	113	1	3142	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	3930	X	2817	-0-	-1113	-0-	97	1	2708	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
05	4030	X	3220	-0-	-810	-0-	111	1	3096	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	3780	X	3088	-0-	-692	-0-	107	1	2968	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	109	1	3032	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	107	1	2990	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

03	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	96	1	2665	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	93	1	2585	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	98	1	2734	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	2880	X	2752	-0-	-128	-0-	94	1	2623	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	97	1	2696	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
08	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	91	1	2527	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

03	5146	X	4251	-0-	-895	-0-	148	1	4103	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	169 100	1 9	4708	2	Y	91	89	1			4
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	157 92	1 9	4375	2	Y	84	86	1			2
05	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	146 78	1 9	4059	2	Y	71	71	1			2
06	4830	X	3922	-0-	-908	-0-	134 73	1 9	3715	2	Y	66	66	1			2
07	4991	X	3946	-0-	-1045	-0-	135 68	1 9	3743	2	Y	62	63	1			1
*08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	135 64	1 9	3771	2	Y	58	58	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	172 58	1 9	4766	2	Y	53	51	1			2
04	4650	X	3375	-0-	-1275	-0-	116 37	1 9	3222	2	Y	34	35	1			1
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	213 66	1 9	5929	2	Y	60	59	1			2
06	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	204 62	1 9	5631	2	Y	56	57	1			1
07	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	207 62	1 9	5755	2	Y	56	56	1			1
*08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	199 55	1 9	5560	2	Y	50	50	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

03	6479	X	6149	-0-	-330	-0-	212 59	1 9	5878	2	Y	54	53	1			2
04	6270	X	5817	-0-	-453	-0-	200 56	1 9	5561	2	Y	51	52	1			1
05	6479	X	5955	-0-	-524	-0-	205 53	1 9	5697	2	Y	48	48	1			1
06	6120	X	5756	-0-	-364	-0-	199 51	1 9	5506	2	Y	46	46	1			1
07	6200	X	5875	-0-	-325	-0-	203 50	1 9	5622	2	Y	45	45	1			1
*08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	199 45	1 9	5545	2	Y	41	41	1			1

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
03	12524	X	11996	-0-	-528	-0-	415 51	1 9	11530	2	Y	46	45	1			2
04	12120	X	11295	-0-	-825	-0-	391 47	1 9	10857	2	Y	43	44	1			1
05	12524	X	11455	-0-	-1069	-0-	397 44	1 9	11014	2	Y	40	40	1			1
06	11910	X	11017	-0-	-893	-0-	382 42	1 9	10593	2	Y	38	38	1			1
07	12276	X	10966	-0-	-1310	-0-	379 40	1 9	10547	2	Y	36	36	1			1
08	11408	X	11120	-0-	-288	-0-	384 37	1 9	10699	2	Y	34	34	1			1

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
03	14632	X	12542	-0-	-2090	-0-	2170	1	10372	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3348	X	2793	-0-	-555	-0-	96 22	1 9	2675	2	Y	20	19	1			1
04	3240	X	2728	-0-	-512	-0-	94 19	1 9	2615	2	Y	17	18	1			-0-
05	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	98 19	1 9	2735	2	Y	17	17	1			-0-
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	109 21	1 9	3032	2	Y	19	19	1			-0-
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	114 21	1 9	3188	2	Y	19	19	1			-0-
08	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	97 17	1 9	2700	2	Y	15	15	1			-0-

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
03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	218 89	1 9	6049	2	Y	81	80	1			3
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	207 86	1 9	5741	2	Y	78	79	1			2
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	212 79	1 9	5887	2	Y	72	72	1			2
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	200 75	1 9	5536	2	Y	68	68	1			2
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	207 74	1 9	5736	2	Y	67	68	1			1
*08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	208 55	1 9	5793	2	Y	50	50	1			1

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
03	6572	X	6521	-0-	-51	-0-	225	1	6238	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
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									

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
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	922	1	4411	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	6169	X	5795	-0-	-374	-0-	200	1	5554	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
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									

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
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	160	1	4447	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
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									

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
03	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2034	2	69	9	Y	63	9	1			62
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

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. GAS 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	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	200	1	3094	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
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									

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. GAS 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	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	169	1	4694	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
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									

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. GAS 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	6200	X	6171	-0-	-29	-0-	212	1	5880	2	Y	72	72	1			3
							79	9									
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									

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. GAS 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	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	153	1	4240	2	Y	73	71	1			3
							80	9									
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									

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
03	4092	X	2521	-0-	-1571	-0-	87	1	2419	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
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									

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
03	8525	X	8426	-0-	-99	-0-	291	1	8070	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
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									

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
03	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	300	1	8335	2	Y	98	96	1			4
							108	9									
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									

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
03	0	W	3832	-0-	3832	3832	128	1	3557	2	Y	134	132	1			5
							147	9									
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									

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
03	4123	X	3647	-0-	-476	-0-	125	1	3481	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
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									

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

03	5177	X	4509	-0-	-668	-0-	156	1	4323	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
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									

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	116	1	3233	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
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									

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
03	7378	X	7075	-0-	-303	-0-	243	1	6753	2	Y	72	70	1			3
							79	9									
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									

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
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3738	3	103	9	Y	94	103	1			28
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

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
03	4929	X	4588	-0-	-341	-0-	159	1	4404	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
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									

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
03	7533	X	7260	-0-	-273	-0-	250	1	6933	2	Y	70	68	1			3
							77	9									
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									

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
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3520	3	42	9	Y	38	49	1			20
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

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
03	6603	X	6151	-0-	-452	-0-	210	1	5834	2	Y	97	95	1			4
							107	9									
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									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

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-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

03	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			Y	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

03	4774	X	4077	-0-	-697	-0-	4040	2	37	9	Y	34	37	1			9
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	157	1	4363	2	Y	181	177	1			7
							199	9									
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

03	527	N	492	-0-	-35	-0-	16 29	1 9	447	2	Y	26	26	1			1
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	18 34	1 9	506	2	Y	31	31	1			1
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	18 30	1 9	508	2	Y	27	27	1			1
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17 29	1 9	479	2	Y	26	26	1			1
07	589	N	515	-0-	-74	-0-	17 25	1 9	473	2	Y	23	24	1			-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15 22	1 9	406	2	Y	20	20	1			-0-

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

03	5115	X	4735	-0-	-380	-0-	160 135	1 9	4440	2	Y	123	120	1			5
04	4800	X	4494	-0-	-306	-0-	152 129	1 9	4213	2	Y	117	119	1			3
05	4836	X	4546	-0-	-290	-0-	154 119	1 9	4273	2	Y	108	108	1			3
06	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	147 113	1 9	4080	2	Y	103	103	1			3
07	4743	X	4418	-0-	-325	-0-	150 109	1 9	4159	2	Y	99	100	1			2
*08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	146 99	1 9	4064	2	Y	90	91	1			1

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

03	6479	X	5765	-0-	-714	-0-	198 56	1 9	5511	2	Y	51	50	1			2
04	6120	X	5463	-0-	-657	-0-	188 53	1 9	5222	2	Y	48	49	1			1
05	6293	X	5530	-0-	-763	-0-	190 50	1 9	5290	2	Y	45	45	1			1
06	5910	X	5259	-0-	-651	-0-	182 46	1 9	5031	2	Y	42	42	1			1
07	5828	X	5361	-0-	-467	-0-	184 45	1 9	5132	2	Y	41	41	1			1
08	5456	X	5013	-0-	-443	-0-	172 40	1 9	4801	2	Y	36	36	1			1

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
03	7254	X	6607	-0-	-647	-0-	227	1	6297	2	Y	75	73	1			3
							83	9									
04	6990	X	6377	-0-	-613	-0-	219	1	6078	2	Y	73	74	1			2
							80	9									
05	7037	X	6248	-0-	-789	-0-	215	1	5963	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
06	6540	X	5972	-0-	-568	-0-	206	1	5700	2	Y	60	61	1			1
							66	9									
07	6758	X	6352	-0-	-406	-0-	218	1	6065	2	Y	63	63	1			1
							69	9									
08	6231	X	6042	-0-	-189	-0-	207	1	5774	2	Y	55	55	1			1
							61	9									

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
03	7595	X	6117	-0-	-1478	-0-	210	1	5841	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
04	7350	X	6205	-0-	-1145	-0-	213	1	5924	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
05	7316	X	5815	-0-	-1501	-0-	200	1	5559	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
06	6750	X	5380	-0-	-1370	-0-	186	1	5141	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
07	6448	X	5807	-0-	-641	-0-	199	1	5554	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
08	5890	X	5302	-0-	-588	-0-	182	1	5074	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

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
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	141	1	3927	2	Y	220	212	1			9
							242	9									
04	4260	X	4140	-0-	-120	-0-	136	1	3772	2	Y	211	215	1			5
							232	9									
05	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	138	1	3840	2	Y	197	197	1			5
							217	9									
06	4260	X	3957	-0-	-303	-0-	130	1	3622	2	Y	186	186	1			5
							205	9									
07	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	135	1	3739	2	Y	182	184	1			3
							200	9									
*08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	132	1	3671	2	Y	167	167	1			3
							184	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	103	1	2866	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	2910	X	2693	-0-	-217	-0-	93	1	2589	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	97	1	2685	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	97	1	2691	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	97	1	2715	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	96	1	2664	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	138	1	3843	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
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									

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
03	5859	X	4979	-0-	-880	-0-	171	1	4741	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
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									

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
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	179	1	4975	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
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									

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
03	7781	X	7370	-0-	-411	-0-	254	1	7049	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
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									

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
03	4836	X	4759	-0-	-77	-0-	163	1	4542	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

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-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

03	29450	X	25619	-0-	-3831	-0-	881	1	24468	2	Y	245	252	1			10
							270	9									
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									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

03	39029	X	35716	-0-	-3313	-0-	1227	1	34074	2	Y	377	373	1			15
							415	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	47	1	1303	2	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
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									

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	39308	X	35639	-0-		-3669	-0-	1239	1	33883	2	Y	470	463	1			18
								517	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	651	N	557	-0-		-94	-0-	18	1	486	2	Y	48	47	1			2
								53	9									
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									

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4960	X	4601	-0-		-359	-0-	344	1	4257	2	N	-0-					197
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

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
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					87
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

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
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	442	1	2388	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	452	1	2447	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	242	1	1306	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	204	1	1474	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

03	2201	X	2129	-0-	-72	-0-	97	1	2032	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

03	2108	X	1837	-0-	-271	-0-	179	1	1658	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

03	2976	X	2636	-0-	-340	-0-	30	1	2606	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

03	2511	X	2384	-0-	-127	-0-	27	1	2357	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

03	2387	X	1938	-0-	-449	-0-	22	1	1916	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	480	1	3467	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2511	X	1412	-0-	-1099	-0-	172	1	1240	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4588	X	4359	-0-	-229	-0-	49	1	4310	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3782	X	2815	-0-	-967	-0-	32	1	2783	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5580	X	4362	-0-	-1218	-0-	49	1	4313	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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	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
03	1787	N	1122	-0-	-665	-0-	300	1	782	2	Y	35	35	0			-0-
							1	3	39	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					120
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

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

03	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	3747	2			N	-0-					135
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

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

03	3255	X	2116	-0-	-1139	-0-	2070	2	46	9	N	42					72
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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE WELL #: 4 RRCID -> 141102 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8439 - 9736

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2015

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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		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
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1581	2	86	9	N	78	180	1			78
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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-

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

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-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

03	961	N	902	-0-	-59	-0-	895	2	7	9	N	6					63
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	607	2	13	9	Y	12	8	1			10
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-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3171	2	109	9	Y	99	80	1			86
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

03	2077	X	1489	-0-	-588	-0-	1441	2	48	9	Y	44	52	1			39
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

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
03	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2051	2	19	9	Y	17					47
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

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
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
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

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
03	2821	X	2431	-0-	-390	-0-	2398	2	33	9	N	30	154	1			65
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

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
03	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1287	2	46	9	Y	42	45	1			37
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

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
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3156	-0-	56	56	62	1	2969	2	Y	114	112	1			31
							125	9									
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									

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
03	155	X	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	2	N	-0-					180
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									

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					205
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

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

03	1178	X	641	-0-	-537	-0-	69	1	572	2	N	-0-					172
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3185	2	161	9	N	146	156	1			165
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	Y	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS 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	3875	X	1177	-0-	-2698	-0-	25	1	1131	2	Y	19	19	1			20
							21	9									
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									

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

03	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	3026	2	127	9	N	115	177	1			58
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

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

03	2883	X	1913	-0-	-970	-0-	206	1	1706	2	N	1	1	8			180
							1	9									
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									

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4585	2	39	9	N	35					82
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

03	465	N	385	-0-	-80	-0-	25	1	360	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
03	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	4698	2	149	9	N	135					152
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

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

03	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	3399	2	39	9	Y	35	10	8			53
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

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

03	4185	X	4114	-0-	-71	-0-	4042	2	72	9	Y	65	9	8			99
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

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-	174	1			80
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

03	3596	X	1495	-0-	-2101	-0-	1495	2			N	-0-					52
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

03	3100	N	3272	-0-	172	172	3244	2	28	9	N	25					52
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

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
03	3069	X	2946	-0-		-123	-0-	60	1	2812	2	Y	67	65	1			26
								74	9									
04	2790	X	2680	-0-		-110	-0-	57	1	2567	2	Y	51	51	1			26
								56	9									
05	2883	X	2126	-0-		-757	-0-	48	1	2027	2	Y	46	46	1			26
								51	9									
06	2850	N	1666	-0-		-1184	-0-	24	1	1594	2	Y	44	49	1			21
								48	9									
07	2759	N	2285	-0-		-474	-0-	40	1	2194	2	Y	46	46	1			21
								51	9									
*08	2368	N	2368	-0-		-0-	-0-	48	1	2275	2	Y	41	42	1			20
								45	9									

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
03	2542	X	2260	-0-		-282	-0-	244	1	2015	2	N	1	1	8			160
								1	9									
04	2370	X	2115	-0-		-255	-0-	155	1	1957	2	N	3	3	8			160
								3	9									
05	2542	X	2400	-0-		-142	-0-	222	1	2175	2	N	3	3	8			160
								3	9									
06	2703	X	2703	-0-		-0-	-0-	213	1	2488	2	N	2	2	8			160
								2	9									
07	2542	X	2094	-0-		-448	-0-	188	1	1903	2	N	3	3	8			160
								3	9									
*08	2703	X	2703	-0-		-0-	-0-	254	1	2449	2	N	-0-					160

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
03	745	X	745	-0-		-0-	-0-	44	1	640	2	Y	55	182	1			52
								61	9									
04	720	X	692	-0-		-28	-0-	40	1	578	2	Y	67					119
								74	9									
05	837	X	692	-0-		-145	-0-	40	1	591	2	Y	55					174
								61	9									
06	810	X	698	-0-		-112	-0-	56	1	540	2	Y	93					267
								102	9									
07	837	X	582	-0-		-255	-0-	49	1	492	2	Y	37					304
								41	9									
08	744	X	630	-0-		-114	-0-	58	1	504	2	Y	62	184	1			182
								68	9									

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
03	1736	X	883	-0-		-853	-0-	95	1	787	2	N	1	1	8			107
								1	9									
04	1680	X	1674	-0-		-6	-0-	122	1	1546	2	N	5	5	8			107
								6	9									
05	1798	X	1338	-0-		-460	-0-	124	1	1212	2	N	2	2	8			107
								2	9									
06	1740	X	1252	-0-		-488	-0-	99	1	1152	2	N	1	1	8			107
								1	9									
07	1798	X	1080	-0-		-718	-0-	89	1	897	2	N	85	3	8			189
								94	9									
08	1736	X	1254	-0-		-482	-0-	118	1	1134	2	N	2	2	8			189
								2	9									

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
03	2635	N	2398	-0-	-237	-0-	47	1	2287	2	Y	58	57	1			37
							64	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

03	4495	X	3200	-0-	-1295	-0-	345	1	2855	2	N	-0-					23
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

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

03	527	N	428	-0-	-99	-0-	43	1	385	2	N	-0-					235
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

03	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1718	2	15	9	N	14					37
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

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

03	2883	X	2809	-0-	-74	-0-	2807	2	2	9	N	2	187	1			82
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

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
03	4681	X	1586	-0-	-3095	-0-	1586	2			N	-0-					63
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

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
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	12	1	171	2	Y	-0-	3	1			-0-
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-

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
03	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	2			N	-0-					78
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

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
03	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	2042	2	99	9	Y	90	192	1	13	8	27
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

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
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	104	1	4842	2	Y	125	122	1			91
							138	9									
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	4805	-0-	-341	-0-	84	1	4627	2	Y	85	87	1			80
							94	9									
08	5084	X	4799	-0-	-285	-0-	98	1	4616	2	Y	77	78	1			122
							85	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
03	992	N	77	-0-	-915	-0-	8	1	69	2	N	-0-					87
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									

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

03	1829	N	465	-0-	-1364	-0-	465	2			N	-0-					45
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					104
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

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	347	2	34	9	N	31					160
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	15438	X	14677	-0-	-761	-0-	744	1	13317	2	Y	560	183	1	353	8	164
							616	9									
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

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
03	13361	X	12537	-0-	-824	-0-	12351	2	186	9	N	169	191	1			68
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

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
03	6913	X	5672	-0-	-1241	-0-	5640	2	32	9	N	29					84
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

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
03	16709	X	15197	-0-	-1512	-0-	15079	2	118	9	N	107					154
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

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
03	1891	X	661	-0-	-1230	-0-	653	2	8	9	N	7					124
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

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
03	7843	X	4643	-0-	-3200	-0-	89	1	4281	2	Y	248	243	1			52
							273	9									
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									

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
03	14384	X	14100	-0-	-284	-0-	14025	2	75	9	N	68					150
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

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
03	92349	X	58425	-0-	-33924	-0-	57404	2	1021	9	N	928	953	1	222
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

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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
01	0		-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-

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
03	2139	N	1445	-0-	-694	-0-	63	1	1381	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	75	1	1653	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	1767	X	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-					160
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

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 9864

03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					159
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

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

03	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	1409	3	41	9	Y	37	38	1			4
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									

DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

03	1426	N	1002	-0-	-424	-0-	9	1	993	3	Y	-0-					-0-
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									

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

03	992	N	599	-0-	-393	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 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
03	1240	N	224	-0-	-1016	-0-	214	3	10	9	Y	9	9	1			1
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

03	2015	N	1134	-0-	-881	-0-	1114	3	20	9	Y	18	19	1			2
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3277	3	52	9	Y	47	47	1			5
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									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

03	5518	X	3798	-0-	-1720	-0-	3702	3	96	9	Y	87	84	1			9
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2180	-0-	-455	-0-	2096	3	84	9	Y	76	78	1			8
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-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	5022	X	4320	-0-	-702	-0-	4320	3			Y	-0-					-0-
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									

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
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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									

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
03	1891	N	1358	-0-	-533	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	50	1			105
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	12					117
							13	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	73	151	1			39
							80	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	24	3	Y	12					51
							13	9									
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	5	1	43	3	Y	16					67
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

03	169	X	169	-0-	-0-	-0-	96	3	73	9	Y	66	69	1			7
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

03	1023	N	181	-0-	-842	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	408	3	128	9	Y	116	120	1			12
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									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4399	-0-	-406	-0-	4395	3	4	9	Y	4	3	1			1
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									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	2836	3	4	9	Y	4	4	1			1
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									

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
03	465	N	360	-0-	-105	-0-	349	3	11	9	Y	10	10	1			2
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1911	-0-	-321	-0-	1875	3	36	9	Y	33	35	1			3
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	844	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
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	37					37
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
03	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1516	3	10	9	Y	9	10	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3249	-0-	-812	-0-	3238	3	11	9	Y	10	9	1			2
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									

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
03	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	1699	3	37	9	Y	34	33	1			6
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									

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
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	Y	2					32
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1588	3	66	9	Y	60	62	1			6
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									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2309	3	14	9	Y	13					111
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					18
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

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	279	N	63	-0-	-216	-0-	49	3	14	9	Y	13	14	1			5
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									

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
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2217	3	25	9	Y	23					70
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2278	3	21	9	Y	19					60
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									

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
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	463	3	6	9	N	5					137
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

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
03	3720	X	3023	-0-	-697	-0-	3014	3	9	9	Y	8	9	1			2
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

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
03	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3280	3			Y	-0-					41
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

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
03	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1178	X	686	-0-	-492	-0-	683	3	3	9	Y	3	3	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	55	-0-	-472	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
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-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-	1	1			-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	167	3	10	9	Y	9	11	1			1
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2192	3	9	9	Y	8	8	1			1
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-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

03	2666	N	2550	-0-	-116	-0-	2521	3	29	9	N	26					143
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

03	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3472	-0-	-713	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

03	3999	X	2947	-0-	-1052	-0-	2933	3	14	9	Y	13	14	1			1
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

03	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1423	3	32	9	Y	29	30	1			3
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-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

03	2697	X	1887	-0-	-810	-0-	1861	3	26	9	Y	24	28	1			5
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

03	713	N	551	-0-	-162	-0-	549	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	796	-0-	-847	-0-	719	3	77	9	Y	70	72	1			7
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

03	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

03	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	1480	3			Y	-0-	2	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4071	-0-	971	1490	4047	3	24	9	Y	22	23	1			2
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-

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
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2024	3	7	9	Y	6	6	1			1
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-

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
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	891	3	9	9	Y	8	8	1			1
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

03	3100	N	3974	-0-	874	6071	3974	3			Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

03	1116	N	871	-0-	-245	-0-	859	3	12	9	Y	11	11	1			1
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

03	496	N	399	-0-	-97	-0-	334	3	65	9	Y	59	61	1			6
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1190	3	33	9	Y	30	31	1			3
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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3114	-0-	14	14	3022	3	92	9	Y	84	86	1			9
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2201	3	37	9	Y	34	36	1			3
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2611	3	4	9	Y	4	4	1			1
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									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	466	-0-	-278	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3284	3	8	9	Y	7	7	1			1
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									

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
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2148	3	6	9	Y	5	5	1			1
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									

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
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	805	3	8	9	Y	7	7	1			1
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									

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
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	764	-0-	-2336	1581	760	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
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									

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. (I) GAS 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	3100	N	1651	-0-	-1449	1227	1645	3	6	9	Y	5	5	1			1
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-

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. (I) GAS 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	3100	N	2347	-0-	-753	6788	2318	3	29	9	Y	26	25	1			4
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
03	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	3435	3	47	9	Y	43	45	1			4
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									

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
03	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			Y	-0-	2	1			-0-
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									

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	5832	-0-	-1608	-0-	5807	3	25	9	Y	23	24	1			2
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									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
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

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	41	-0-	41	41	40	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

03	1829	N	1410	-0-	-419	-0-	1410	3			Y	-0-	6	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1034	3	10	9	Y	9	8	1			2
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1797	3	24	9	Y	22	21	1			4
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									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
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									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

03	4712	X	3872	-0-	-840	-0-	3871	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2563	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2504	-0-	-813	-0-	2500	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	3000	X	2689	-0-	-311	-0-	293	1	2392	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	483	1	2942	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	475	1	2874	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	492	1	2844	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	492	1	2988	3	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	3047	3	11	9	Y	10	9	1			2
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	91	1	3602	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	266	1	2700	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3000	X	2544	-0-	-456	-0-	245	1	2295	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	3813	X	925	-0-	-2888	-0-	103	1	820	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	1881	-0-	-537	-0-	1851	3	30	9	Y	27	25	1			10
04	2280	X	1169	-0-	-1111	-0-	64	1	1090	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
05	2294	X	34	-0-	-2260	-0-	3	1	30	3	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
06	2100	X	195	-0-	-1905	-0-	20	1	173	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1209	N	69	-0-	-1140	-0-	8	1	58	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	Y	4	6	1			1
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	2767	3	3	9	Y	3	3	1			1
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2958	3	54	9	N	49	50	1			5
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3820	3	3	9	N	3	3	1			1
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-

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
03	2542	N	1339	-0-	-1203	-0-	1263	3	76	9	N	69	71	1			7
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									

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
03	4619	X	3615	-0-	-1004	-0-	3574	3	41	9	N	37	38	1			4
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									

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
03	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	2342	3	95	9	Y	86	89	1			9
04	2610	X	2386	-0-	-224	-0-	120	1	2164	2	Y	93	94	1			8
							102	9									
05	2697	X	2246	-0-	-451	-0-	127	1	2076	3	Y	39	41	1			6
							43	9									
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	142	1	2332	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	147	1	2362	3	Y	34	35	1			5
							37	9									
*08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	128	1	2217	3	Y	30	29	1			6
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	716	-0-	-431	-0-	715	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	930	N	653	-0-	-277	-0-	39	1	613	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1085	N	846	-0-	-239	-0-	164	1	681	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	98	1	653	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	76	1	1123	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	78	1	1283	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3792	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	102	1	3841	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	329	1	3711	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	316	1	3584	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	340	1	3512	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	324	1	3571	3	Y	6	4	1	2	8	1
							7	9									

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
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2506	3	9	9	Y	8	8	1			1
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-

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
03	5797	X	4924	-0-	-873	-0-	4924	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4635	-0-	-697	-0-	4569	3	66	9	Y	60	62	1			6
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-

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
03	3162	X	2522	-0-	-640	-0-	2490	3	32	9	Y	29	30	1			3
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									

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
03	2790	N	2384	-0-	-406	-0-	2374	3	10	9	Y	9	9	1			1
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-

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
03	6169	X	5469	-0-	-700	-0-	5448	3	21	9	Y	19	20	1			2
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-

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
03	3565	X	690	-0-	-2875	-0-	662	3	28	9	Y	25	25	1			3
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-

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
03	4402	X	1814	-0-	-2588	-0-	1779	3	35	9	Y	32	33	1			3
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1216	3	29	9	Y	26	26	1			3
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2255	3	10	9	Y	9	9	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	1437	3	6	9	Y	5	5	1			1
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	72	3	10	9	N	9	9	1			1
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

03	3100	N	2823	-0-	-277	10073	2723	3	100	9	Y	91	94	1			9
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4126	3	143	9	Y	130	131	1			13
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					18
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	1175	-0-	-2204	-0-	1164	3	11	9	Y	10	10	1			1
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4035	3	124	9	Y	113	112	1			12
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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									

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
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5065	3	305	9	Y	277	287	1			28
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3151	-0-	-414	-0-	3041	3	110	9	Y	100	115	1			21
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

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
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	321	2	7	9	N	6					79
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

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
03	3534	X	855	-0-	-2679	-0-	757	3	98	9	Y	89	90	1			9
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-

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
03	2821	X	2812	-0-	-9	-0-	2769	3	43	9	Y	39	40	1			4
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									

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
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1737	3	87	9	Y	79	82	1			8
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1346	3	85	9	Y	77	80	1			8
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									

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

03	837	N	759	-0-	-78	-0-	7	1	741	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
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									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

03	3813	X	2979	-0-	-834	-0-	2967	2	12	9	N	11					160
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									

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					53
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4813	3	171	9	Y	155	160	1			16
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	262	3	7	9	Y	6	6	1			1
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

03	3999	X	2651	-0-	-1348	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
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-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

03	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
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									

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

03	2170	X	502	-0-	-1668	-0-	498	3	4	9	Y	4	26	1			11
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

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

03	527	N	240	-0-	-287	-0-	237	3	3	9	Y	3	7	1			6
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

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

03	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234234 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 5064 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1847	3	67	9	N	61	191	1			84
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									

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

03	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	2466	3	29	9	Y	26	35	1			35
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

03	3410	X	2380	-0-	-1030	-0-	2334	3	46	9	Y	42	44	1			4
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									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

03	3627	X	3011	-0-	-616	-0-	27	1	2984	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1116	N	715	-0-	-401	-0-	711	3	4	9	Y	4	8	1			6
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

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

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
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					22
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

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
03	2697	X	2139	-0-	-558	-0-	2131	3	8	9	N	7					201
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3648	-0-	-475	-0-	3601	3	47	9	N	43					210
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

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
03	2418	N	1761	-0-	-657	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	1702	3	52	9	Y	47	77	1			68
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

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
03	1302	X	354	-0-	-948	-0-	354	2			N	-0-					94
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									

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
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2188	3	12	9	Y	11	14	1			15
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

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
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	27	1	3756	3	N	70					98
							77	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	3858	3			Y	-0-					-0-
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-

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

03	9176	X	8661	-0-	-515	-0-	8661	3			N	-0-					48
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									

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

03	0	W	2913	-0-	2913	2913	2913	2			N	-0-					38
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									

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

03	7719	X	5536	-0-	-2183	-0-	39	1	5464	3	N	30					162
							33	9									
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-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

03	10912	X	8053	-0-	-2859	-0-	57	1	7970	3	N	24					112
							26	9									
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	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	4421	-0-	-1996	-0-	32	1	4389	3	Y	-0-					137
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	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					138

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

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

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					Y	-0-					14
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

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	4977	-0-	-4168	-0-	4977	3			Y	-0-					137
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

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24521	X	15964	-0-	-8557	-0-	15633	3	331	9	Y	301	383	1			64
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25544	X	20229	-0-	-5315	-0-	19989	3	240	9	Y	218	214	1			86
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

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

03	23902	X	23902	-0-	-0-	-0-	23520	3	382	9	Y	347	322	1			126
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

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

03	49414	X	40544	-0-	-8870	-0-	40355	3	189	9	Y	172	184	1			66
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

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

03	11904	X	11223	-0-	-681	-0-	11126	3	97	9	N	88	180	1			120
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

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

03	43555	X	30904	-0-	-12651	-0-	30738	3	166	9	Y	151	163	1			58
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27900	X	23796	-0-	-4104	-0-	23334	3	462	9	Y	420	412	1			166
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

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
03	82553	X	66358	-0-	-16195	-0-	65809	3	549	9	N	499	538	1			192
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

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
03	49011	X	39551	-0-	-9460	-0-	39529	3	22	9	N	20					205
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	29205	-0-	-11157	-0-	344	1	28595	3	Y	242	268	1			116
							266	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
03	126015	X	74179	-0-	-51836	-0-	74168	3	11	9	N	10					105
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	40466	-0-	-31020	-0-	476	1	39616	3	Y	340	258	1			112
							374	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
03	23064	X	19147	-0-	-3917	-0-	18871	3	276	9	Y	251	246	1			99
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

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
03	77934	X	27730	-0-	-50204	-0-	27631	3	99	9	N	90	232	1			70
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119753	X	90220	-0-	-29533	-0-	89626	3	594	9	N	540	534	1			231
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

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

03	104811	X	77084	-0-	-27727	-0-	76449	3	635	9	N	577	370	1			307
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

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

03	0	W	77179	-0-	77179	1553002	76846	2	333	9	N	303	380	1			520
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									

PAR MINERALS CORPORATION 638850
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					84
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

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	978	2	4	9	N	4					93
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

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					204
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153491 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3007	2	61	9	N	55					150
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

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			26
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

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2305	2	13	9	N	12					166
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					145
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

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3					160
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		6643	-0-	6643	38060	6640	2	3	9	N	3	3	8			169
*11	T. A.		7487	-0-	7487	45547	7485	2	2	9	N	2	2	8			169
*12	50946	X	5399	-0-	-45547	-0-	5399	2			N	-0-					169
*01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4642	2	23	9	N	21	1	8			189
*02	8792	X	2274	-0-	-6518	-0-	2245	2	29	9	N	26	185	1			30
*03	4185	X	2397	-0-	-1788	-0-	2388	2	9	9	N	8	1	8			37
*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

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
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2050	2	10	9	N	9	172	1			93
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	N	1	1	8			89
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 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
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					177
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2	50	1	1	8	90
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

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	2	4	9	N	4	1	8			113
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-	173	1			31
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1228	2	3	9	N	3					115
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3964	2	53	9	N	48					96
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	630	-0-	-1106	-0-	627	2	3	9	N	3					158
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2375	-0-	-539	-0-	2132	2	243	9	N	221	173	1			150
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1382	-0-	-540	-0-	1374	2	8	9	N	7					67
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

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
03	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	1171	2	25	9	N	23					76
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

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
03	3906	X	3160	-0-	-746	-0-	3153	2	7	9	N	6	172	1	1	8	25
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

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
03	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	1904	2			N	-0-	161	1			61
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

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
03	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11053	2	30	9	N	27	1	8			95
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
03	2201	N	1841	-0-	-360	-0-	1824	2	17	9	N	15					107
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

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3761	2	7	9	N	6					125
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					170
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

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

03	3193	X	2104	-0-	-1089	-0-	2087	2	17	9	Y	15					65
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

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	2					70
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

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

03	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	1801	2			N	-0-	152	1			15
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

03	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2272	2	13	9	N	12					45
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	902	-0-	-369	-0-	902	2			N	-0-					102
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

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6275	-0-	-1165	-0-	6225	2	50	9	Y	45	2	8			145
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

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1646	-0-	-741	-0-	1646	2			Y	-0-	89	1			16
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

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 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
03	2697	N	2075	-0-	-622	-0-	2047	2	28	9	Y	25	58	1			16
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

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	1630	2			Y	-0-	33	1			22
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

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2908	2	13	9	Y	12					69
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3073	2	21	9	Y	19					88
05	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	2792	2	2	9	Y	2					90
06	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2811	2	1	9	Y	1					91
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3029	2	58	9	Y	53	53	1			91
*08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					91

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	1760	-0-	-658	-0-	1740	2	20	9	Y	18					77
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

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					28
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

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
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3256	2	12	9	Y	11					76
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

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
03	1023	N	768	-0-	-255	-0-	756	2	12	9	N	11	178	1			62
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

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
03	961	N	330	-0-	-631	-0-	275	2	55	9	Y	50	60	1			143
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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2642	2	14	9	N	13	176	1			24
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
03	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1586	2			Y	-0-					23
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

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
03	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2527	2	6	9	N	5	1	8			139
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

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
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	973	2	40	9	Y	36	1	8			65
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

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
03	3038	X	1587	-0-	-1451	-0-	1545	2	42	9	Y	38	60	1			97
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

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
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2348	2	76	9	Y	69	60	1			112
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

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
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1688	2	11	9	Y	10					67
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-

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
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-

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
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	93	-0-	-807	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	61	-0-	-373	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	38	-0-	-862	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	2263	X	1505	-0-	-758	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	25079	X	24956	-0-	-123	-0-	24784	3	172	9	N	156	156	1			-0-
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-

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
03	73067	X	60434	-0-	-12633	-0-	60126	3	308	9	N	280	280	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
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-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

03	171058	X	80171	-0-	-90887	-0-	79989	3	182	9	Y	165	156	1			24
04	165540	X	71244	-0-	-94296	-0-	71083	3	161	9	Y	146	146	1			24
05	171058	X	67582	-0-	-103476	-0-	67447	3	135	9	Y	123	131	1			16
06	76140	X	61608	-0-	-14532	-0-	61481	3	127	9	Y	115	100	1			31
07	80166	X	59956	-0-	-20210	-0-	59818	3	138	9	Y	125	119	1			37
08	70680	X	59808	-0-	-10872	-0-	59642	3	166	9	Y	151	159	1			29

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

03	328321	X	163811	-0-	-164510	-0-	163414	3	397	9	Y	361	333	1			52
04	316050	X	139573	-0-	-176477	-0-	139244	3	329	9	Y	299	302	1			49
05	275745	X	130183	-0-	-145562	-0-	130008	3	175	9	Y	159	187	1			21
06	243000	X	113717	-0-	-129283	-0-	113565	3	152	9	Y	138	122	1			37
07	196447	X	108325	-0-	-88122	-0-	108157	3	168	9	Y	153	145	1			45
08	144522	X	107239	-0-	-37283	-0-	107039	3	200	9	Y	182	192	1			35

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

03	284425	X	120548	-0-	-163877	-0-	120294	3	254	9	Y	231	215	1			33
04	133170	X	108162	-0-	-25008	-0-	107913	3	249	9	Y	226	222	1			37
05	123442	X	103117	-0-	-20325	-0-	102693	3	424	9	Y	385	371	1			51
06	115230	X	93652	-0-	-21578	-0-	93272	3	380	9	Y	345	304	1			92
07	120559	X	91769	-0-	-28790	-0-	91336	3	433	9	Y	394	371	1			115
08	111631	X	90902	-0-	-20729	-0-	90385	3	517	9	Y	470	496	1			89

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

03	372961	X	114048	-0-	-258913	-0-	113513	3	535	9	Y	486	448	1			70
04	360930	X	92809	-0-	-268121	-0-	92371	3	438	9	Y	398	403	1			65
05	372961	X	84148	-0-	-288813	-0-	83590	3	558	9	Y	507	505	1			67
06	360930	X	74139	-0-	-286791	-0-	73633	3	506	9	Y	460	404	1			123
07	372961	X	37227	-0-	-335734	-0-	36955	3	272	9	Y	247	298	1			72
08	372961	X	26865	-0-	-346096	-0-	26614	3	251	9	Y	228	257	1			43

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

03	268801	X	NO RPT	-0-	-268801	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	260130	X	NO RPT	-0-	-260130	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	268801	X	NO RPT	-0-	-268801	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	260130	X	NO RPT	-0-	-260130	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	268801	X	NO RPT	-0-	-268801	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	268801	X	NO RPT	-0-	-268801	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 2 RRCID -> 089310 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9570 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2013

HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1028	2	43	9	N	39	1	8			97
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

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4332	2	41	9	N	37	184	1			115
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

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	23	1	1033	3	N	-0-					-0-
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	926	-0-	-97	-0-	31	1	895	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS ENERGY, INC. //CONT.// 663478
HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	689	-0-	-117	-0-	31	1	658	3	N	-0-					-0-
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	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
03	1271	N	676	-0-	-595	-0-	676	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1302	N	923	-0-	-379	-0-	923	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1567	2	98	9	Y	89	91	1			15
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-

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
03	1054	X	472	-0-	-582	-0-	472	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1581	N	1196	-0-	-385	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 085375 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9504

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

03	1891	N	1123	-0-	-768	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

03	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

03	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

03	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	2597	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
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-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

03	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1804	2	24	9	Y	22	23	1			4
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

03	1860	N	1322	-0-	-538	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

03	3100	N	4550	-0-	1450	2257	4550	3			N	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

03	1953	N	1594	-0-	-359	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
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

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
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2201	X	1676	-0-	-525	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3038	X	1567	-0-	-1471	-0-	1478	2	89	9	Y	81	77	1			74
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

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
03	2356	N	1964	-0-	-392	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2503	-0-	-225	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2170	X	1912	-0-	-258	-0-	1870	2	42	9	N	38	1	8			183
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

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
03	4309	X	1721	-0-	-2588	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3837	-0-	-348	-0-	3836	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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

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
03	3193	X	1628	-0-	-1565	-0-	1620	2	8	9	Y	7	6	1			5
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

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
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2757	2	80	9	Y	73	82	1			12
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-

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
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1023	N	670	-0-	-353	-0-	670	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

03	2449	X	2403	-0-	-46	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

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-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

03	3162	X	2550	-0-	-612	-0-	2548	2	2	9	Y	2					21
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

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1821	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

03	589	N	171	-0-	-418	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

03	2697	X	2101	-0-	-596	-0-	2048	2	53	9	Y	48	1	8			81
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

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2282	2	22	9	Y	20	10	1			18
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

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

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

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

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1772	-0-	-677	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1950	2	107	9	Y	97	80	1	1	8	16
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-

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
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2387	X	1704	-0-	-683	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6665	X	4469	-0-	-2196	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	2881	2	59	9	Y	54	59	1			9
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

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
03	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4402	X	3724	-0-	-678	-0-	3682	2	42	9	Y	38	40	1			35
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

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	926	2	52	9	Y	47					206
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

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
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2728	X	1834	-0-	-894	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2945	X	1353	-0-	-1592	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4371	X	3912	-0-	-459	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
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

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
03	2015	N	779	-0-	-1236	-0-	729	2	50	9	Y	45	43	1	1	8	7
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-

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
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1761	-0-	-781	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2077	N	1830	-0-	-247	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2480	X	1808	-0-	-672	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2976	X	2238	-0-	-738	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4278	X	4142	-0-	-136	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2655	2	107	9	Y	97	79	1			79
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5371	2	160	9	Y	145	174	1	1	8	24
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

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
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3937	X	2176	-0-	-1761	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2852	X	2355	-0-	-497	-0-	2276	2	79	9	Y	72	103	1			12
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-

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
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2542	X	1926	-0-	-616	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2604	X	2361	-0-	-243	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2108	N	1413	-0-	-695	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2622	2	39	9	Y	35	21	1			32
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

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
03	3100	N	3946	-0-	846	846	3946	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	4161	-0-	-1450	-0-	4146	2	15	9	Y	14	9	1	1	8	11
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-

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
03	2852	X	2287	-0-	-565	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6324	X	5293	-0-	-1031	-0-	5286	2	7	9	Y	6	8	1			5
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

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2697	X	8	-0-	-2689	-0-	8	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	2279	2	81	9	Y	74	57	1	2	8	44
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3077	-0-	-426	-0-	2987	2	90	9	Y	82	101	1			50
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

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
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2387	X	1711	-0-	-676	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4712	X	3664	-0-	-1048	-0-	3606	2	58	9	Y	53	60	1	1	8	9
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

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
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3482	2	123	9	Y	112	134	1	1	8	18
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	4158	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3534	X	3111	-0-	-423	-0-	3075	2	36	9	Y	33	16	1	1	8	29
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

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
03	5115	X	3635	-0-	-1480	-0-	3635	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	3942	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	3488	-0-	-2340	-0-	3488	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	4330	-0-	-1281	-0-	4316	2 14 9	Y	13	13	1	1	8	2
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5275	-0-	-677	-0-	5148	2 127 9	Y	115	126	1			105
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	5348	-0-	2248	2248	5348	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3157	2	158	9	Y	144	85	1	2	8	88
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

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	4966	-0-	-1513	-0-	4891	2	75	9	Y	68	84	1			42
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			Y	-0-	35	1			7
*05	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			Y	-0-	7	7			-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-					6

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
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2201	N	1696	-0-	-505	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
03	1891	N	1478	-0-	-413	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2808	2	28	9	Y	25	27	1	2	8	4
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

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

03	2945	X	651	-0-	-2294	-0-	521	2	130	9	Y	118	135	1			19
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

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

03	4991	X	4788	-0-	-203	-0-	4768	2	20	9	Y	18	14	1	2	8	13
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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
03	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7873	2	55	9	Y	50	45	1	1	8	11
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

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
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5611	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	1
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-

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
03	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3658	X	2112	-0-	-1546	-0-	2057	2	55	9	Y	50	39	1			31
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-

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
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
03	2604	N	1231	-0-	-1373	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			Y	-0-					-0-
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

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
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5177	X	4779	-0-	-398	-0-	4778	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

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
03	5952	X	3673	-0-	-2279	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	2789	2	117	9	Y	106	121	1			17
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4500	-0-	-119	-0-	4381	2	119	9	Y	108	110	1	1	8	18
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-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2143	-0-	-864	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2529	-0-	-385	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	5540	-0-	-1373	-0-	5434	2	106	9	Y	96	76	1	3	8	76
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

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5364	2	123	9	Y	112	44	1	1	8	101
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

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5585	2	61	9	N	55	183	1	5	8	105
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

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5302	-0-	-898	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			Y	-0-					-0-
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

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
03	4216	X	3881	-0-	-335	-0-	3757	2	124	9	Y	113	49	1	1	8	101
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

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
03	4650	X	4611	-0-	-39	-0-	4411	2	200	9	Y	182	205	1			30
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

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
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5692	2	10	9	Y	9	9	1	1	8	1
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-

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
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7040	2	121	9	Y	110	96	1	3	8	24
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
03	4433	X	3723	-0-	-710	-0-	3624	2	99	9	Y	90	42	1	3	8	79
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

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
03	6510	X	5848	-0-	-662	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5766	X	4919	-0-	-847	-0-	4830	2	89	9	Y	81	72	1	1	8	18
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

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
03	5115	X	4689	-0-	-426	-0-	4555	2	134	9	Y	122	111	1	1	8	27
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

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
03	5177	X	4370	-0-	-807	-0-	4319	2	51	9	Y	46	42	1	1	8	10
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

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
03	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
03	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8308	X	7549	-0-	-759	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6262	X	3724	-0-	-2538	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6882	X	6413	-0-	-469	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3751	X	3177	-0-	-574	-0-	3059	2	118	9	Y	107	3	8			240
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
03	6758	X	6536	-0-	-222	-0-	6392	2	144	9	Y	131	1	8			210
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

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
03	10664	X	8759	-0-	-1905	-0-	8632	2	127	9	Y	115	114	1	2	8	103
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

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
03	7595	X	7312	-0-	-283	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7285	X	6790	-0-	-495	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8029	X	7547	-0-	-482	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	57660	X	45071	-0-	-12589	-0-	44902	2	169	9	N	154	179	1	7	8	170
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

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
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	205	2	2	9	N	2					52
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

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
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	651	1	2752	2	N	69					104
							76	9									
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									

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
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					206
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

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
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	510	1	1480	2	N	21	1	8			149
							23	9									
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									

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
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1927	2	68	9	N	62	184	1			65
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	273	1	811	2	N	50					115
							55	9									
05	2480	N	1566	-0-	-914	-0-	284	1	1169	2	N	103					218
							113	9									
06	3000	N	7669	-0-	4669	4669	298	1	7153	2	N	198	335	1	49	8	32
							218	9									
07	3100	N	9418	-0-	6318	10987	317	1	9049	2	N	47	47	8			32
							52	9									
*08	3100	N	9693	-0-	6593	17580	320	1	9338	2	N	32	32	8			32
							35	9									

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25265	X	22327	-0-	-2938	-0-	21670	2	657	9	N	597	543	1			238
04	24300	X	20203	-0-	-4097	-0-	83	1	19787	2	N	303	349	1			192
							333	9									
05	25110	X	22290	-0-	-2820	-0-	87	1	21768	2	N	395	362	1			225
							435	9									
06	23640	X	11525	-0-	-12115	-0-	43	1	10931	2	N	501	524	1	86	8	116
							551	9									
07	24428	X	11433	-0-	-12995	-0-	46	1	10811	2	N	524	504	1	86	8	50
							576	9									
08	22320	X	10953	-0-	-11367	-0-	45	1	10427	2	N	437	345	1	21	8	121
							481	9									

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42777	X	42777	-0-	-0-	-0-	42016	2	761	9	N	692	531	1			310
04	43830	X	43830	-0-	-0-	-0-	328	1	42736	2	N	696	880	1	1	7	125
							766	9									
05	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	323	1	43632	2	N	691	536	1			280
							760	9									
06	45633	X	45633	-0-	-0-	-0-	326	1	44580	2	N	661	709	1	160	8	72
							727	9									
07	43646	X	43646	-0-	-0-	-0-	336	1	42758	2	N	502	360	1	160	8	54
							552	9									
08	45291	X	43373	-0-	-1918	-0-	339	1	42546	2	N	444	167	1	117	8	214
							488	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
03	1054	N	847	-0-	-207	-0-	50	1	797	2	Y	-0-					25
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									

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
03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2508	2	1	9	Y	1	1	8			9
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

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
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	Y	3	15	1	2	8	2
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

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1554	2	11	9	Y	10	1	8			52
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

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
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-

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
03	279	N	91	-0-	-188	-0-	89	2	2	9	Y	2					3
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

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
03	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			Y	-0-					85
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

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
03	1550	X	716	-0-	-834	-0-	705	2	11	9	Y	10					23
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

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
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	65	2	4	9	Y	4					4
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

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
03	3379	X	203	-0-	-3176	-0-	202	2	1	9	Y	1	1	8			10
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

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
03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2078	2	4	9	Y	4	99	1	2	8	7
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

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
03	2356	X	2195	-0-	-161	-0-	2195	2			Y	-0-	91	1			30
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

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
03	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	2027	2	52	9	Y	47	2	8			62
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

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
03	2294	N	1839	-0-	-455	-0-	1835	2	4	9	Y	4	1	8			28
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

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
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-

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
03	868	N	681	-0-	-187	-0-	680	2	1	9	Y	1	26	1			2
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

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
03	930	N	874	-0-	-56	-0-	871	2	3	9	Y	3	17	1	3	8	1
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

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
03	3937	X	2410	-0-	-1527	-0-	2410	2			Y	-0-	75	1			25
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

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
03	2573	X	175	-0-	-2398	-0-	175	2			Y	-0-					16
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

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
03	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					100
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					41
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

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	143	1	1699	2	Y	30	45	1			30
							33	9									
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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1822	-0-	-1309	-0-	161	1	1655	2	Y	5	80	1			11
							6	9									
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

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	1281	-0-	-21	-0-	1270	2	11	9	Y	10					125
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

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					41
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

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
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2883	X	2247	-0-	-636	-0-	199	1	2042	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
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

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
03	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	1786	2	6	9	Y	5	1	8			28
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

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
03	2573	N	2181	-0-	-392	-0-	2177	2	4	9	Y	4	1	8			28
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

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
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	86	1	881	2	Y	-0-					13
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

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
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-

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
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-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

03	2604	X	1748	-0-	-856	-0-	1744	2	4	9	Y	4	4	8			49
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

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

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-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

03	2976	X	1084	-0-	-1892	-0-	1054	2	30	9	Y	27	91	1	1	8	2
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

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

03	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1135	2	9	9	Y	8	1	8			10
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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

03	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	140	1	1432	2	Y	-0-					6
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

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
03	2139	X	1844	-0-	-295	-0-	1844	2			Y	-0-					50
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-

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
03	1054	N	808	-0-	-246	-0-	802	2	6	9	Y	5	1	8			29
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

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
03	2821	X	1934	-0-	-887	-0-	1903	2	31	9	Y	28	93	1	4	8	2
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

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
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	49	1	500	2	Y	-0-					1
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

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
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					130
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

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
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					13
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

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
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			Y	-0-					13
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

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
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-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	645	-0-	-161	-0-	645	2			Y	-0-					14
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

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					1
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

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	112	1	1336	2	Y	30	45	1			30
							33	9									
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

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	213	1	2524	2	Y	30	45	1			30
							33	9									
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

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
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	144	1	2316	2	Y	-0-					35
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									

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
03	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	153	1	1823	2	Y	3					58
							3	9									
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

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
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	111	1	1314	2	Y	22	35	1			22
							24	9									
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

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
03	2356	X	1943	-0-	-413	-0-	150	1	1790	2	Y	3					54
							3	9									
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

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
03	1550	X	1446	-0-	-104	-0-	1446	2			N	-0-					26
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20863	X	19904	-0-	-959	-0-	19857	2	47	9	N	43	20	8			50
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

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

03	34968	X	30241	-0-	-4727	-0-	30066	2	175	9	N	159	171	1			152
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									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

03	42005	X	29412	-0-	-12593	-0-	29182	2	230	9	N	209	187	1			259
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									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

03	57009	X	37584	-0-	-19425	-0-	37366	2	218	9	N	198	171	1			131
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									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

03	37758	X	29304	-0-	-8454	-0-	29065	2	239	9	N	217	182	1			147
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									

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
03	102827	X	58066	-0-	-44761	-0-	217 2153	1 9	55696	2	N	1957	1950	1			219
04	84750	X	51172	-0-	-33578	-0-	210 2038	1 9	48924	2	N	1853	1724	1			348
05	77190	X	49816	-0-	-27374	-0-	63 1884	1 9	47869	2	N	1713	1763	1			298
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

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
03	195899	X	195899	-0-	-0-	-0-	109 1551	1 9	194239	2	Y	1410	1334	1			330
04	187980	X	174736	-0-	-13244	-0-	103 1408	1 9	173225	2	Y	1280	1418	1			192
05	194246	X	166394	-0-	-27852	-0-	109 1268	1 9	165017	2	Y	1153	1057	1			288
06	187980	X	147301	-0-	-40679	-0-	105 1085	1 9	146111	2	Y	986	938	1			336
07	194246	X	143411	-0-	-50835	-0-	74 724	1 9	142613	2	Y	658	761	1			233
08	187457	X	136349	-0-	-51108	-0-	109 779	1 9	135461	2	Y	708	611	1			330

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
03	221307	X	221307	-0-	-0-	-0-	109 1531	1 9	219667	2	Y	1392	1313	1			325
04	197540	X	197540	-0-	-0-	-0-	103 1376	1 9	196061	2	Y	1251	1388	1			188
05	200911	X	188984	-0-	-11927	-0-	109 1238	1 9	187637	2	Y	1125	1032	1			281
06	194430	X	167168	-0-	-27262	-0-	105 1167	1 9	165896	2	Y	1061	980	1			362
07	200911	X	163554	-0-	-37357	-0-	74 723	1 9	162757	2	Y	657	786	1			233
08	211327	X	157683	-0-	-53644	-0-	109 776	1 9	156798	2	Y	705	609	1			329

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	266	1	3058	2	Y	-0-					29
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

CARTER, OLA EST. WELL #: 2 RRCID -> 224158 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8561 - 9874

03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

03	3100	X	2701	-0-	-399	-0-	216	1	2485	2	Y	-0-					16
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

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

03	2945	X	1462	-0-	-1483	-0-	117	1	1345	2	Y	-0-					30
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

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

03	2511	X	1953	-0-	-558	-0-	156	1	1797	2	Y	-0-					33
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	119	1	1376	2	Y	-0-					11
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

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1934	-0-	-174	-0-	1915	2	19	9	N	17					837
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

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2121	2	6	9	N	5					203
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

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2254	2	11	9	N	10					482
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

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	517	-0-	-878	-0-	515	2	2	9	N	2					956
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

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
03	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	2380	2	33	9	N	30					161
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

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
03	2511	X	2408	-0-	-103	-0-	2397	2	11	9	N	10					377
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

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
03	1767	X	1739	-0-	-28	-0-	1693	2	46	9	N	42					451
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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
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

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
03	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	97	1	1481	3	N	-0-					166
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

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
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	630	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

03	T. A.		50	-0-	50	86	50	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1808	2	48	9	Y	44	25	1			19
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-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

03	2511	N	2160	-0-	-351	-0-	6	1	2097	2	Y	52	50	1			11
							57	9									
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									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2581	-0-		-519	-0-	7	1	2500	2	Y	67	65	1			12
								74	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3447	-0-		-490	-0-	9	1	3366	2	Y	65	63	1			10
								72	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	1170	-0-		-2333	-0-	3	1	1143	2	Y	22	21	1			9
								24	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2962	X	2962	-0-		-0-	-0-	8	1	2874	2	Y	73	70	1			13
								80	9									
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									

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
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	12	1	4196	2	Y	78	76	1			10
							86	9									
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									

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
03	2914	X	834	-0-	-2080	-0-	2	1	810	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
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									

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
03	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	9	1	3311	2	Y	62	60	1			8
							68	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
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-

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
03	3689	X	3072	-0-		-617	-0-	8	1	2963	2	Y	92	89	1			14
								101	9									
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									

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
03	4247	X	2131	-0-		-2116	-0-	5	1	1906	2	Y	200	195	1			21
								220	9									
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									

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
03	7564	X	5681	-0-		-1883	-0-	15	1	5528	2	Y	125	122	1			22
								138	9									
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									

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
03	6014	X	4472	-0-		-1542	-0-	12	1	4355	2	Y	95	92	1			46
								105	9									
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									

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. (I) GAS 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	6045	X	4927	-0-	-1118	-0-	13	1	4797	2	Y	106	102	1			23
							117	9									
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									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	20	1	7167	2	Y	168	163	1			21
							185	9									
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									

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	22	1	8032	2	Y	156	151	1			25
							172	9									
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									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4679	-0-	-808	-0-	12	1	4499	2	Y	153	149	1			18
							168	9									
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

03	14322	X	9664	-0-	-4658	-0-	9412	2	252	9	Y	229	455	1	2	8	32
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

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7138	2	187	9	Y	170	199	1	2	8	24
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

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

03	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10413	2	65	9	Y	59	68	1	1	8	7
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

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

03	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	18969	2	513	9	Y	466	322	1	5	8	251
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

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

03	3813	X	3101	-0-	-712	-0-	2994	2	107	9	Y	97	54	1			43
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

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
03	6169	X	5412	-0-	-757	-0-	5232	2	180	9	Y	164	92	1			72
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

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
03	9207	X	6791	-0-	-2416	-0-	6604	2	187	9	Y	170	93	1			354
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

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
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4605	2	249	9	Y	226	116	1			110
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	7934	-0-	-3195	-0-	7614	2	320	9	Y	291	164	1			127
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	8587	X	3862	-0-	-4725	-0-	3701	2	161	9	Y	146	82	1			64
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

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
03	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	4522	2	191	9	Y	174	87	1			87
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

03	11687	X	8095	-0-	-3592	-0-	7866	2	229	9	Y	208	212	1			82
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

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

03	29791	X	13718	-0-	-16073	-0-	13352	2	366	9	Y	333	339	1			110
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153280	X	108968	-0-	-44312	-0-	106148	2	2820	9	Y	2564	1466	1	1	8	1627
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

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40496	X	13491	-0-	-27005	-0-	13099	2	392	9	Y	356	363	1			101
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

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	84	1	4237	2	N	-0-					162
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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	4928	-0-	-1458	-0-	230	1	4698	2	N	-0-					558
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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	3859	-0-	-5999	-0-	245	1	3614	2	N	-0-					132
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

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
03	3348	X	829	-0-	-2519	-0-	61	1	768	2	N	-0-					97
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

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
03	1085	X	991	-0-	-94	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2604	X	2149	-0-	-455	-0-	2130	2	19	9	Y	17	29	1			10
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

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
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	992	X	190	-0-	-802	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	86	1	1470	3	Y	70	65	1			5
							77	9									
05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	80	1	1228	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	77	1	997	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	68	1	972	3	Y	60	60	1			3
							66	9									
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	86	1	1333	3	Y	64	60	1			7
							70	9									

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
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	177 108	1 9	2812	3	Y	98	101	1			4
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

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
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	179 87	1 9	6505	3	Y	79	18	0	65	1	10
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

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
03	3100	N	3168	-0-	68	105	84 29	1 9	3055	3	Y	26	6	0	22	1	3
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-

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
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	35	-0-	35	35	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	103 73	1 9	3736	3	Y	66	15	0	54	1	8
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

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
03	3100	N	3608	-0-	508	508	97	1	3511	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3015	N	2968	-0-	-47	-0-	2959	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
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

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
03	5084	X	4767	-0-	-317	-0-	128 14	1 9	4625	3	Y	13	3	0	11	1	1
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-

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
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	127 54	1 9	4614	3	Y	49	11	0	40	1	6
04	4410	X	4021	-0-	-389	-0-	105 77	1 9	3839	3	Y	70	18	0	46	1	12
05	4557	X	4466	-0-	-91	-0-	121 96	1 9	4249	3	Y	87	15	0	67	1	17
06	4410	X	4185	-0-	-225	-0-	135 79	1 9	3971	3	Y	72	16	0	58	1	15
07	4557	X	4166	-0-	-391	-0-	117 69	1 9	3980	3	Y	63	16	0	52	1	10
08	4805	X	4701	-0-	-104	-0-	121 79	1 9	4501	3	Y	72	15	0	56	1	11

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
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	105 14	1 9	3811	3	Y	13	3	0	11	1	1
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-

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
03	3410	X	3026	-0-	-384	-0-	81	1	2945	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	134	1	4848	3	Y	39	9	0	32	1	5
							43	9									
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-

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
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	100	1	3638	3	Y	12	3	0	10	1	1
							13	9									
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-

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
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	78	1	2821	3	Y	40	9	0	32	1	5
							44	9									
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-

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
03	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	77	1	2795	3	Y	26	6	0	21	1	3
							29	9									
04	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	74	1	2687	3	Y	81	19	0	51	1	14
							89	9									
05	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	78	1	2735	3	Y	98	17	0	76	1	19
							108	9									
06	2850	X	2800	-0-	-50	-0-	90	1	2631	3	Y	72	16	0	60	1	15
							79	9									
07	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	80	1	2709	3	Y	72	18	0	57	1	12
							79	9									
*08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	74	1	2747	3	Y	71	15	0	57	1	11
							78	9									

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
03	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	98	1	3537	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
04	3810	X	3370	-0-	-440	-0-	88	1	3215	3	Y	61	14	0	38	1	11
							67	9									
05	3937	X	3268	-0-	-669	-0-	88	1	3094	3	Y	78	14	0	60	1	15
							86	9									
06	3540	X	3217	-0-	-323	-0-	104	1	3039	3	Y	67	14	0	54	1	14
							74	9									
07	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	101	1	3440	3	Y	63	16	0	51	1	10
							69	9									
*08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	90	1	3361	3	Y	68	14	0	53	1	11
							75	9									

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
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5700	-0-	-1306	-0-	151	1	5481	3	Y	62	14	0	51	1	8
							68	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	91	1	1444	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3590	-0-	-68	-0-	212	1	3367	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
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									

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
03	10912	X	3228	-0-	-7684	-0-	83	1	3027	3	Y	107	25	0	89	1	14
							118	9									
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									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	69	1	2486	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
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

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	94	1	3424	3	Y	44	10	0	38	1	6
							48	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	87	1	3168	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4313	-0-		-399	-0-		251	1	3990	3	Y	65	68	1			3
									72	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	3824	-0-		-1477	-0-		101	1	3664	3	Y	54	13	0	46	1	7
									59	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5129	X	5129	-0-		-0-	-0-		138	1	4991	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4857	X	4857	-0-		-0-	-0-		130	1	4713	3	Y	13	3	0	11	1	1
									14	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5312	X	5312	-0-		-0-	-0-		314	1	4987	3	Y	10	11	1			-0-
									11	9									
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-

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
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6144	2	47	9	Y	43	38	1			15
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

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2940	N	2933	-0-	-7	-0-	173	1	2749	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	99	1	3581	3	Y	26	6	0	21	1	3
							29	9									
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-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4829	-0-	-379	-0-	129	1	4671	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
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-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3120	-0-	-941	-0-	84	1	3036	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	68	1	2480	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
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-

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
03	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	112	1	4051	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
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-

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
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1133	2	11	9	Y	10	24	1			7
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

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
03	651	N	551	-0-	-100	-0-	15	1	536	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2511	X	2133	-0-	-378	-0-	56	1	2033	3	Y	40	9	0	34	1	5
							44	9									
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	69	1	2513	3	Y	76	19	0	49	1	13
							84	9									
05	2511	X	2240	-0-	-271	-0-	59	1	2084	3	Y	88	16	0	68	1	17
							97	9									
06	2430	X	2217	-0-	-213	-0-	70	1	2067	3	Y	73	16	0	59	1	15
							80	9									
07	2511	X	2267	-0-	-244	-0-	63	1	2125	3	Y	72	18	0	57	1	12
							79	9									
*08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	61	1	2259	3	Y	77	16	0	61	1	12
							85	9									

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. GAS	(I) 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	4388	X	4388	-0-		-0-	-0-	117	1	4227	3	Y	40	9	0	33	1	5
								44	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3750	X	3750	-0-		-0-	-0-	219	1	3490	3	Y	37	39	1			1
								41	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	787	-0-		-112	-0-	20	1	723	3	Y	40	9	0	33	1	5
								44	9									
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

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. GAS	(I) 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	3472	X	3019	-0-		-453	-0-	81	1	2938	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4030	X	3831	-0-	-199	-0-	221	1	3514	3	Y	87	91	1			3
							96	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	124	1	4504	3	Y	26	6	0	21	1	3
							29	9									
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-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	306	1	4860	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
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									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	197	1	3130	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	132	1	4796	3	Y	39	9	0	31	1	5
							43	9									
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									

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
03	7099	X	6437	-0-	-662	-0-	171	1	6185	3	Y	74	17	0	61	1	9
							81	9									
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									

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
03	3565	X	2884	-0-	-681	-0-	169	1	2683	3	Y	29	31	1			1
							32	9									
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									

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
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	67	1	2441	3	Y	12	3	0	10	1	1
							13	9									
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-

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
03	3100	N	3918	-0-	818	1562	104	1	3785	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
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									

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
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	147	1	5348	3	Y	53	12	0	44	1	7
							58	9									
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									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	78	1	2843	3	Y	26	6	0	21	1	3
							29	9									
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-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	90	1	3248	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3355	2	25	9	Y	23					77
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-

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	92	1	3337	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
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-

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
03	3658	X	3163	-0-	-495	-0-	84	1	3065	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
04	3540	X	3339	-0-	-201	-0-	87	1	3166	3	Y	78	18	0	48	1	14
							86	9									
05	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	91	1	3208	3	Y	101	18	0	77	1	20
							111	9									
06	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	101	1	2969	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	86	1	2929	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									
08	3255	X	2086	-0-	-1169	-0-	53	1	1970	3	Y	57	12	0	48	1	9
							63	9									

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
03	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	82	1	2964	3	Y	11	3	0	9	1	1
							12	9									
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-

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
03	3100	N	3823	-0-	723	1456	100	1	3636	3	Y	79	18	0	65	1	10
							87	9									
04	5626	X	4170	-0-	-1456	-0-	109	1	3973	3	Y	80	21	0	55	1	14
							88	9									
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	101	1	3551	3	Y	98	17	0	76	1	19
							108	9									
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	113	1	3319	3	Y	78	17	0	64	1	16
							86	9									
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	98	1	3331	3	Y	72	18	0	58	1	12
							79	9									
*08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	91	1	3396	3	Y	71	15	0	57	1	11
							78	9									

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
03	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	203	1	3237	3	Y	36	38	1			1
							40	9									
04	3360	X	3167	-0-	-193	-0-	172	1	2928	3	Y	61	58	1			4
							67	9									
05	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	175	1	2669	3	Y	59	60	1			3
							65	9									
06	3360	X	2752	-0-	-608	-0-	191	1	2486	3	Y	68	67	1			4
							75	9									
07	3472	X	2764	-0-	-708	-0-	176	1	2522	3	Y	60	61	1			3
							66	9									
*08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	168	1	2599	3	Y	64	60	1			7
							70	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	204	1	3241	3	Y	-0-					-0-
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 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
03	4247	X	4229	-0-	-18	-0-	113	1	4103	3	Y	12	3	0	10	1	1
							13	9									
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-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	87	1	3157	3	Y	-0-					-0-
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									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 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
03	3813	X	3329	-0-	-484	-0-	196	1	3110	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
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-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 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
03	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	58	1	2120	3	Y	194	44	0	161	1	25
							213	9									
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

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
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	84	1	3058	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
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-

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
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	112	1	4047	3	Y	12	3	0	10	1	1
							13	9									
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-

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
03	5239	X	4012	-0-	-1227	-0-	104	1	3768	3	Y	127	30	0	107	1	16
							140	9									
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									

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
03	4681	X	3909	-0-	-772	-0-	104	1	3761	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
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									

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
03	3100	N	3321	-0-	221	278	85	1	3091	3	Y	132	30	0	109	1	17
							145	9									
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									

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
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	207	1	3299	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

03	5053	X	4488	-0-	-565	-0-	264	1	4201	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

03	5611	X	4836	-0-	-775	-0-	129	1	4663	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
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-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	201	1	3203	3	Y	76	80	1			3
							84	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

03	2635	X	1611	-0-	-1024	-0-	40	1	1436	3	Y	123	29	0	104	1	16
							135	9									
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									

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
03	2728	N	2549	-0-	-179	-0-	68	1	2453	3	Y	25	6	0	21	1	3
							28	9									
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-

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
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	103	1	3732	3	Y	26	6	0	21	1	3
							29	9									
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									

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
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	69	1	2490	3	Y	14	3	0	11	1	2
							15	9									
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									

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
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	111	1	4023	3	Y	65	15	0	54	1	8
							72	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	112	1	4051	3	Y	39	9	0	32	1	5
							43	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	500	1	7957	3	Y	152	160	1			6
							167	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	86	1	3133	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
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-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	77	1	2808	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	166	1	2638	3	Y	136	144	1			5
							150	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

03	4371	X	3638	-0-	-733	-0-	213	1	3390	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

03	2015	X	1855	-0-	-160	-0-	49	1	1777	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
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-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

03	2170	X	1829	-0-	-341	-0-	108	1	1711	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
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-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	69	1	2503	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
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-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	130	1	2064	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	99	1	3583	3	Y	79	18	0	65	1	10
							87	9									
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									

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. (I) GAS 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	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	61	1	2219	3	Y	105	24	0	87	1	13
							116	9									
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									

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. (I) GAS 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	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	73	1	2645	3	Y	22	5	0	19	1	3
							24	9									
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									

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. (I) GAS 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	5642	X	3847	-0-	-1795	-0-	103	1	3719	3	Y	23	5	0	19	1	3
							25	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	105	1	3795	3	Y	105	24	0	87	1	13
							116	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	627	1	9973	3	Y	203	214	1			8
							223	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1194	-0-	-1379	-0-	32	1	1145	3	Y	15	4	0	13	1	2
							17	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	69	1	2504	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	158	1	2520	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
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									

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
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	31	33	1			1
							34	9									
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									

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	39	-0-	-1511	-0-	32	2	7	9	Y	6	4	1			2
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

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	53	1	1907	3	Y	32	7	0	26	1	4
							35	9									
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-

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	61	1	2212	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4530	-0-		-244	-0-	119	1	4309	3	Y	93	21	0	74	1	12
								102	9									
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									

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2982	N	2982	-0-		-0-	-0-	79	1	2874	3	Y	26	6	0	22	1	3
								29	9									
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									

HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5192	-0-		-884	-0-	136	1	4935	3	Y	110	25	0	92	1	14
								121	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3483	X	3483	-0-		-0-	-0-	205	1	3267	3	Y	10	11	1			-0-
								11	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	4051	-0-		-2056	-0-	107 75	1 9	3869	3	Y	68	17	0	61	1	9
04	5910	X	4845	-0-		-1065	-0-	128 48	1 9	4669	3	Y	44	12	0	33	1	8
05	5332	X	5043	-0-		-289	-0-	137 78	1 9	4828	3	Y	71	12	0	53	1	14
06	4830	X	4785	-0-		-45	-0-	156 59	1 9	4570	3	Y	54	12	0	45	1	11
07	5022	X	4861	-0-		-161	-0-	137 58	1 9	4666	3	Y	53	13	0	42	1	9
08	5053	X	4770	-0-		-283	-0-	123 70	1 9	4577	3	Y	64	13	0	50	1	10

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. GAS	(I) 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	4836	X	4370	-0-		-466	-0-	115 72	1 9	4183	3	Y	65	15	0	54	1	8
04	4530	X	4403	-0-		-127	-0-	115 89	1 9	4199	3	Y	81	21	0	54	1	14
05	4557	X	4167	-0-		-390	-0-	112 108	1 9	3947	3	Y	98	17	0	76	1	19
06	4439	X	4439	-0-		-0-	-0-	143 86	1 9	4210	3	Y	78	17	0	64	1	16
07	4782	X	4782	-0-		-0-	-0-	135 79	1 9	4568	3	Y	72	18	0	58	1	12
*08	4703	X	4703	-0-		-0-	-0-	121 78	1 9	4504	3	Y	71	15	0	57	1	11

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	186	N	140	-0-		-46	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
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-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5299	X	5299	-0-		-0-	-0-	142	1	5157	3	Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1302	N	1181	-0-		-121	-0-	31 41	1 9	1109	3	Y	37	9	0	31	1	4
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1410	-0-	-605	-0-	82	1	1308	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
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-

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

03	2015	N	1811	-0-	-204	-0-	48	1	1727	3	Y	33	8	0	28	1	4
							36	9									
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 8 RRCID -> 164988 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8370 - 9215

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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	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

03	1891	N	1216	-0-	-675	-0-	1212	2	4	9	Y	4					14
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

03	3441	X	3016	-0-	-425	-0-	3012	2	4	9	Y	4					16
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13702	X	5815	-0-	-7887	-0-	154	1	5569	3	Y	84	21	0	74	1	11
							92	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	41	1	1494	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
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-

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
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	56	1	2044	3	Y	53	12	0	43	1	7
							58	9									
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									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1720	-0-	-636	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2930	2	18	9	Y	16	3	8			44
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	164	1	2609	3	Y	30	32	1			1
							33	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	52	1	1879	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	84	1	3058	3	Y	46	10	0	38	1	6
							51	9									
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-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	94	1	3417	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
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									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	79	1	2870	3	Y	115	26	0	96	1	15
							127	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	63	1	2294	3	Y	97	22	0	80	1	12
							107	9									
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									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 9246

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	Y	6	1	0	5	1	1
							7	9									
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-

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

03	4805	X	4564	-0-	-241	-0-	4505	3	59	9	N	54					68
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

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					25
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

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 9224

03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					131
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

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

03	2170	N	1082	-0-	-1088	-0-	1078	3	4	9	N	4					101
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	6829	-0-	-1417	-0-	6776	3	53	9	N	48	187	1			60
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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-

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
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	44	1	1331	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2015	N	1747	-0-	-268	-0-	56	1	1691	3	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4465	2	101	9	Y	92	123	1			19
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3515	2	45	9	Y	41	55	1			8
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

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3412	2	105	9	Y	95	123	1			19
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

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3433	-0-	-256	-0-	3416	2	17	9	Y	15	19	1			3
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

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
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3592	2	23	9	Y	21	28	1			4
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

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
03	5146	X	4433	-0-	-713	-0-	4353	2	80	9	Y	73	95	1			14
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

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
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	91 29	1 9	3283	3	Y	26	6	0	22	1	3
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4578	2	33	9	Y	30	38	1			6
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-

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

03	2790	X	2226	-0-	-564	-0-	60	1	2166	3	Y	-0-					-0-
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	139	1	5026	3	Y	23	5	0	19	1	3
							25	9									
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-

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	176	1	2807	3	Y	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5792	2	50	9	Y	45	42	1			24
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

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

03	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	279	1	4436	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 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
03	5177	X	4770	-0-	-407	-0-	4725	2	45	9	Y	41	40	1			39
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 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
03	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	3947	2	56	9	Y	51	50	1			48
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 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
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3909	2	23	9	Y	21	18	1			19
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-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 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
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4480	2	94	9	Y	85	139	1			47
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

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
03	4619	X	4593	-0-	-26	-0-	123	1	4456	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
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-

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
03	4464	X	4219	-0-	-245	-0-	4178	2	41	9	Y	37	47	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1914	2	20	9	Y	18	20	1			4
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

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
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	11	1	382	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
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									

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
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3220	2	67	9	Y	61	80	1			13
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

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
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	85	1	3074	3	Y	52	12	0	43	1	7
							57	9									
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-

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
03	4123	X	3606	-0-	-517	-0-	95	1	3456	3	Y	50	12	0	42	1	6
							55	9									
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-

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
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4230	2	47	9	Y	43	57	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3689	X	3111	-0-	-578	-0-	83	1	2999	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
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-

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
03	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	107	1	3891	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			Y	-0-					-0-
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

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
03	4867	X	4265	-0-	-602	-0-	247	1	3928	3	Y	82	86	1			3
							90	9									
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									

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
03	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	4541	2	75	9	Y	68	63	1			37
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	4063	-0-	-29	-0-	4004	2	59	9	Y	54	60	1			27
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							

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
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4524	2	51	9	Y	46	50	1			23
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							

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
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2599	2	36	9	Y	33	39	1			16
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									

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
03	6076	X	5690	-0-	-386	-0-	152	1	5525	3	Y	12	3	0	10	1	1
							13	9									
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-

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
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	61	1	2209	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5100	2	47	9	Y	43	40	1			24
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	215	1	3423	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4700	2	29	9	Y	26	26	1			24
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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5337	2	69	9	Y	63	58	1			34
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

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6510	2	18	9	Y	16	15	1			6
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							

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

03	4619	X	4371	-0-	-248	-0-	4360	2	11	9	Y	10	10	1			4
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	154	1	2445	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
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-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

03	6727	X	6725	-0-	-2	-0-	6675	2	50	9	Y	45	42	1			24
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

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6529	2	43	9	Y	39	35	1			15
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							

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

03	7471	X	7179	-0-	-292	-0-	7147	2	32	9	Y	29	29	1			11
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							

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

03	2139	X	208	-0-	-1931	-0-	4	1	163	3	Y	37	9	0	33	1	5
							41	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3007	X	2381	-0-	-626	-0-	64	1	2305	3	Y	11	3	0	9	1	1
							12	9									
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-

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
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	56	1	2020	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6560	2	17	9	Y	15	19	1			3
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

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
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2926	2	47	9	Y	43	56	1			41
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

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
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4998	2	17	9	Y	15	19	1			3
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-

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
03	5859	X	4932	-0-	-927	-0-	131	1	4743	3	Y	53	12	0	44	1	7
							58	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	97	1	3513	3	Y	48	11	0	41	1	6
							53	9									
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-

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
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	77	1	2782	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	113	1	4095	3	Y	86	20	0	72	1	11
							95	9									
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									

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
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	130	1	4710	3	Y	132	30	0	109	1	17
							145	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6411	2	19	9	Y	17	19	1			9
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									

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	284	1	4514	3	Y	44	46	1			2
							48	9									
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-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	158	1	5748	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
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-

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	1485	-0-	-1212	-0-	87	1	1377	3	Y	19	22	1			1
							21	9									
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-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4908	-0-	-982	-0-	4879	2	29	9	Y	26	35	1			4
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-

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
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	255	1	4057	3	Y	108	114	1			4
							119	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2515	-0-	-430	-0-	67	1	2437	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-L RRCID -> 222675 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8402 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	360	-0-	-4290	-0-	360	2			Y	-0-	26	1			-0-
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-

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
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	175	1	6341	3	Y	119	27	0	98	1	15
							131	9									
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									

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
03	4805	X	3142	-0-	-1663	-0-	83	1	3005	3	Y	49	11	0	41	1	6
							54	9									
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									

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
03	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	170	1	2697	3	Y	29	31	1			1
							32	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2473	-0-	-7	-0-	66	1	2395	3	Y	11	3	0	9	1	1
							12	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	21	5	0	16	1	3
							23	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	233	1	3711	3	Y	31	33	1			1
							34	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4558	-0-	-495	-0-	121	1	4393	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4035	2	70	9	Y	64	64	1			32
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	8432	X	8055	-0-	-377	-0-	211	1	7642	3	Y	184	42	0	152	1	23
							202	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

03	3503	X	2981	-0-	-522	-0-	2937	2	44	9	Y	40	54	1			8
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

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

03	3720	X	2823	-0-	-897	-0-	2768	2	55	9	Y	50	57	1			22
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							

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

03	5115	X	4355	-0-	-760	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	72	1	2615	3	Y	22	5	0	19	1	3
							24	9									
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-

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
03	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8739	2	6	9	Y	5	5	1			2
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							

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
03	4185	X	3176	-0-	-1009	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2635	X	2409	-0-	-226	-0-	64	1	2320	3	Y	23	5	0	19	1	3
							25	9									
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									

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
03	2976	X	2323	-0-	-653	-0-	60	1	2000	2	N	239	189	1			150
							263	9									
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									

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
03	8153	X	6284	-0-	-1869	-0-	6199	2	85	9	Y	77	63	1			45
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

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
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5604	2	55	9	Y	50	67	1			9
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

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
03	5301	X	3893	-0-	-1408	-0-	104	1	3776	3	Y	12	3	0	10	1	1
							13	9									
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-

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
03	5828	X	5371	-0-	-457	-0-	139	1	5044	3	Y	171	39	0	141	1	22
							188	9									
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									

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
03	2821	X	2428	-0-	-393	-0-	2393	2	35	9	Y	32	43	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	110	1	3986	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
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-

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	210	1	3340	3	Y	130	137	1			5
							143	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6606	-0-	-834	-0-	6518	2	88	9	Y	80	74	1			43
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

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6124	-0-	-789	-0-	162	1	5860	3	Y	93	21	0	74	1	12
							102	9									
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									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5021	2	6	9	Y	5					18
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	7760	-0-	-1230	-0-	7754	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
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

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

03	5332	X	5214	-0-	-118	-0-	139	1	5046	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

03	6944	X	5898	-0-	-1046	-0-	5845	2	53	9	Y	48	48	1			18
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							

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

03	10137	X	9148	-0-	-989	-0-	9008	2	140	9	Y	127	126	1			48
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							

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	119	1	4314	3	Y	92	21	0	76	1	12
							101	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6200	X	5108	-0-	-1092	-0-	4983	2	125	9	Y	114	114	1		37
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						

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
03	7099	X	6558	-0-	-541	-0-	6468	2	90	9	Y	82	91	1		41
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						

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
03	28381	X	28381	-0-	-0-	-0-	28076	2	305	9	Y	277	258	1		98
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

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
03	9207	X	8458	-0-	-749	-0-	8364	2	94	9	Y	85	79	1		30
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

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
03	31434	X	21675	-0-	-9759	-0-	21156	2	519	9	N	472	382	1		216
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

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
03	1643	X	543	-0-	-1100	-0-	543	3			N	-0-				-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

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-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

03	837	N	630	-0-	-207	-0-	630	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156146 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3720 - 3740

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-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-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-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

03	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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-

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
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
*01	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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

*09	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

*09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	344	1	2135	3	Y	-0-					-0-
*10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	354	1	2365	3	Y	-0-					-0-
*11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	260	1	2072	3	Y	-0-					-0-
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	337	1	2131	3	Y	-0-					-0-
*01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	352	1	2399	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

*09	3330	X	3130	-0-	-200	-0-	3130	3			Y	-0-					-0-
*10	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
*11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			Y	-0-					-0-
*12	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-
*01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	6120	X	5853	-0-	-267	-0-	341	1	5472	3	Y	36	36	0			2
							40	9									
*10	6324	X	1628	-0-	-4696	-0-	355	1	1229	3	Y	40	40	0			2
							44	9									
*11	6120	X	1386	-0-	-4734	-0-	331	1	1007	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
*12	6324	X	1533	-0-	-4791	-0-	355	1	1128	3	Y	45	45	0			2
							50	9									
*01	6324	X	1120	-0-	-5204	-0-	310	1	757	3	Y	48	48	0			2
							53	9									
*02	5460	X	1035	-0-	-4425	-0-	258	1	722	3	Y	50	50	0			2
							55	9									
*03	1643	X	655	-0-	-988	-0-	336	1	263	3	Y	51	51	1			2
							56	9									
*04	1470	X	690	-0-	-780	-0-	250	1	390	3	Y	45	2	0	43	1	2
							50	9									
*05	1550	X	760	-0-	-790	-0-	327	1	383	3	Y	45	45	1			2
							50	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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

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-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					177
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

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
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	651	N	469	-0-	-182	-0-	367	2	102	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

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-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		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

03	1519	X	1315	-0-	-204	-0-	114	1	1201	2	N	-0-					-0-
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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 0 - 3712

03	1581	X	1261	-0-	-320	-0-	300	1	882	2	N	70	70	0			-0-
							2	4	77	9							
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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
03	682	X	479	-0-	-203	-0-	110	1	335	2	N	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							
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	NO RPT	-0-	-465	-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
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
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	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
03	3689	X	3531	-0-	-158	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1674	X	1555	-0-	-119	-0-	1555	3			N	-0-					69
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

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
03	4526	X	3672	-0-	-854	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
03	992	N	799	-0-	-193	-0-	789	3	10	9	Y	9	9	1			1
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-

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
03	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	62	X	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	713	N	585	-0-	-128	-0-	570	3	15	9	Y	14	15	1			1
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	Y	30	28	1			3
							33	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	507	3	Y	36	33	1			6
							40	9									
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	30	1	488	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
07	651	N	548	-0-	-103	-0-	30	1	485	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	27	1	466	3	Y	27	26	1			5
							30	9									

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
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-

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

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-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

03	4371	X	3925	-0-	-446	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
03	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1180	3	44	9	N	40					117
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

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

03	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	3			N	-0-					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11470	X	10957	-0-	-513	-0-	34	1	10923	2	N	-0-			-0-
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-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	44	1	6348	2	N	-0-			-0-
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-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	51	1	7116	2	N	-0-			-0-
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-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3157	-0-	-1369	-0-	21	1	3136	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	8308	X	7043	-0-	-1265	-0-	42	1	7001	2	N	-0-			-0-
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-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	63	1	6622	2	N	-0-			-0-
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-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	7554	-0-	-1560	-0-	63	1	7491	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	17	1	3862	2	N	-0-			-0-
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-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	17	1	8798	2	N	-0-			-0-
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-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	9152	-0-	-1543	-0-	9152	2			N	-0-			-0-
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-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	9601	-0-	-1497	-0-	40	1	9561	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	9486	X	8449	-0-	-1037	-0-	8449	2			N	-0-			101
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

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5884	-0-	-998	-0-	59	1	5825	2	N	-0-			-0-
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-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	10761	-0-	-647	-0-	10761	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18197	X	15694	-0-	-2503	-0-	64	1	15630	2	N	-0-					28
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

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	9417	-0-	-4378	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
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-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	6380	-0-	-4873	-0-	26	1	6354	2	N	-0-					21
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

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16430	X	9371	-0-	-7059	-0-	38	1	9333	2	N	-0-					27
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

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	11960	-0-	-1928	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
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-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	20	1	4982	2	N	-0-					8
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

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13919	X	11890	-0-	-2029	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16554	X	14443	-0-	-2111	-0-	14443	2			N	-0-					-0-
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-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15252	X	13424	-0-	-1828	-0-	55	1	13369	2	N	-0-					27
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

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16368	X	14469	-0-	-1899	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20708	X	17296	-0-	-3412	-0-	70	1	17226	2	N	-0-					31
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

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
03	19840	X	16959	-0-	-2881	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
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-

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
*12	16740	X	14255	-0-	-2485	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	13678	-0-	-3093	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	12272	-0-	-2876	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	13201	-0-	-3570	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
03	0	W	12927	-0-	12927	48780	12927	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19406	X	16332	-0-	-3074	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
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

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
03	27156	X	22246	-0-	-4910	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	33322	X	33322	-0-	-0-	-0-	136	1	33186	2	N	-0-					36
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	NO RPT	-0-	-0-	5544					N	NO RPT					36

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
03	36177	X	28752	-0-	-7425	-0-	28752	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	93	X	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	9085	-0-	-1083	-0-	9085	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9734	X	8613	-0-	-1121	-0-	8613	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6502	-0-	-752	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
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-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7319	-0-	-400	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	6947	-0-	-710	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7688	X	6902	-0-	-786	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	22568	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22413	X	17588	-0-	-4825	-0-	17588	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21204	X	15432	-0-	-5772	-0-	15432	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	9954	-0-	-2322	-0-	9954	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16430	X	13928	-0-	-2502	-0-	13928	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11160	X	9184	-0-	-1976	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	31217	X	25281	-0-	-5936	-0-	25281	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17422	X	9652	-0-	-7770	-0-	9652	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

03	15252	X	12501	-0-	-2751	-0-	12501	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

03	10726	X	9679	-0-	-1047	-0-	9679	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

03	20584	X	14392	-0-	-6192	-0-	14392	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

03	23374	X	19799	-0-	-3575	-0-	19799	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

03	15469	X	5169	-0-	-10300	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

03	13671	X	1924	-0-	-11747	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23312	X	18618	-0-	-4694	-0-	18618	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21018	X	16004	-0-	-5014	-0-	16004	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23064	X	20123	-0-	-2941	-0-	20123	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	17103	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20212	X	16826	-0-	-3386	-0-	16826	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33015	X	22967	-0-	-10048	-0-	22967	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29574	X	26794	-0-	-2780	-0-	26794	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18197	X	17286	-0-	-911	-0-	17286	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24312	X	24312	-0-	-0-	-0-	24312	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39680	X	32938	-0-	-6742	-0-	32938	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	17270	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	12329	-0-	-102	-0-	12329	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	25513	X	20997	-0-	-4516	-0-	20997	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 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
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512																	
03	31651	X	27904	-0-	-3747	-0-	27904	3			Y	-0-					-0-
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-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967																	
03	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	21099	3			Y	-0-					-0-
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-
CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665																	
03	25513	X	20126	-0-	-5387	-0-	20126	3			Y	-0-					-0-
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-
CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848																	
03	19406	X	15367	-0-	-4039	-0-	15367	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104																	
03	26877	X	20004	-0-	-6873	-0-	20004	3			Y	-0-					-0-
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-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066																	
03	23560	X	21368	-0-	-2192	-0-	21368	3			Y	-0-					-0-
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-
CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266																	
03	41323	X	30859	-0-	-10464	-0-	30859	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14694	X	14275	-0-	-419	-0-	14275	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

03	30628	X	28995	-0-	-1633	-0-	28995	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

03	26970	X	26461	-0-	-509	-0-	26461	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

03	18662	X	17608	-0-	-1054	-0-	17608	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

03	39618	X	39007	-0-	-611	-0-	39007	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

03	25327	X	22552	-0-	-2775	-0-	22552	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

03	34379	X	27121	-0-	-7258	-0-	27121	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	39253	X	39253	-0-	-0-	-0-	39253	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	23033	X	20106	-0-	-2927	-0-	20106	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	49073	X	36397	-0-	-12676	-0-	36397	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	22103	X	18885	-0-	-3218	-0-	18885	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	65875	X	53043	-0-	-12832	-0-	53043	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	27722	X	27722	-0-	-0-	-0-	27722	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	25544	X	19413	-0-	-6131	-0-	19413	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	68851	X	68851	-0-	-0-	-0-	68851	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	35929	X	30089	-0-	-5840	-0-	30089	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	22752	X	22752	-0-	-0-	-0-	22752	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	33666	X	29424	-0-	-4242	-0-	29424	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	50003	X	42415	-0-	-7588	-0-	42415	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	63457	X	51231	-0-	-12226	-0-	51231	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	55515	X	55515	-0-	-0-	-0-	55515	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45136	X	40557	-0-	-4579	-0-	40557	3			Y	-0-					-0-
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-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24459	X	20517	-0-	-3942	-0-	20517	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48050	X	38501	-0-	-9549	-0-	38501	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17887	X	14829	-0-	-3058	-0-	14829	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44950	X	38175	-0-	-6775	-0-	38175	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19251	X	13404	-0-	-5847	-0-	13404	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	30907	X	26672	-0-	-4235	-0-	26672	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	35619	X	32569	-0-	-3050	-0-	32569	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

03	40579	X	35050	-0-	-5529	-0-	35050	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

03	63829	X	46695	-0-	-17134	-0-	46695	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

03	31651	X	31569	-0-	-82	-0-	31569	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

03	31713	X	16968	-0-	-14745	-0-	16968	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

03	37324	X	14488	-0-	-22836	-0-	14488	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

03	32705	X	24794	-0-	-7911	-0-	24794	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849	X	12225	-0-	-2624	-0-	12225	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42447	X	42447	-0-	-0-	-0-	42447	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27776	X	21422	-0-	-6354	-0-	21422	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42439	X	31903	-0-	-10536	-0-	31903	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40734	X	35118	-0-	-5616	-0-	35118	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45012	X	33130	-0-	-11882	-0-	33130	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	46531	X	25963	-0-	-20568	-0-	25963	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55583	X	35343	-0-	-20240	-0-	35343	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49259	X	39032	-0-	-10227	-0-	39032	3			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41168	X	29912	-0-	-11256	-0-	29912	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36890	X	30706	-0-	-6184	-0-	30706	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49228	X	46753	-0-	-2475	-0-	46753	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108252	X	101561	-0-	-6691	-0-	101561	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	99045	X	81550	-0-	-17495	-0-	81550	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	48670	X	30181	-0-	-18489	-0-	30181	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	29853	X	29344	-0-	-509	-0-	29344	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	28427	X	25034	-0-	-3393	-0-	25034	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	25296	X	22939	-0-	-2357	-0-	22939	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	24924	X	17658	-0-	-7266	-0-	17658	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	82243	X	73422	-0-	-8821	-0-	73422	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	50654	X	45648	-0-	-5006	-0-	45648	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	84134	X	55318	-0-	-28816	-0-	55318	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

03	59768	X	39719	-0-	-20049	-0-	39719	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

03	55118	X	35170	-0-	-19948	-0-	35170	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

03	36487	X	33918	-0-	-2569	-0-	33918	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

03	28365	X	25853	-0-	-2512	-0-	25853	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

03	91109	X	67697	-0-	-23412	-0-	67697	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

03	40424	X	34596	-0-	-5828	-0-	34596	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63023	X	39270	-0-	-23753	-0-	39270	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

03	60202	X	35519	-0-	-24683	-0-	35519	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

03	125085	X	102504	-0-	-22581	-0-	102504	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

03	107849	X	80960	-0-	-26889	-0-	80960	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

03	106671	X	80481	-0-	-26190	-0-	80481	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

03	137361	X	119338	-0-	-18023	-0-	119338	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

03	81158	X	75958	-0-	-5200	-0-	75958	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	58537	X	58537	-0-	-0-	-0-	58537	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	134998	X	134998	-0-	-0-	-0-	134998	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	177444	X	127830	-0-	-49614	-0-	127830	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	59954	X	57526	-0-	-2428	-0-	57526	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	88629	X	65726	-0-	-22903	-0-	65726	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	72323	X	51167	-0-	-21156	-0-	51167	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	59489	X	47135	-0-	-12354	-0-	47135	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40300	X	37967	-0-	-2333	-0-	37967	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

03	39804	X	26979	-0-	-12825	-0-	26979	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

03	116033	X	83704	-0-	-32329	-0-	83704	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

03	33542	X	32570	-0-	-972	-0-	32570	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

03	91171	X	73665	-0-	-17506	-0-	73665	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

03	126697	X	100389	-0-	-26308	-0-	100389	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

03	118823	X	84768	-0-	-34055	-0-	84768	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96224	X	78211	-0-	-18013	-0-	78211	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83979	X	80809	-0-	-3170	-0-	80809	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155248	X	118427	-0-	-36821	-0-	118427	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65069	X	55849	-0-	-9220	-0-	55849	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127999	X	105814	-0-	-22185	-0-	105814	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162192	X	148089	-0-	-14103	-0-	148089	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	140073	X	140073	-0-	-0-	-0-	140073	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	129596	X	129596	-0-	-0-	-0-	129596	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

03	134584	X	134584	-0-	-0-	-0-	134584	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

03	79887	X	49973	-0-	-29914	-0-	49973	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

03	84692	X	58689	-0-	-26003	-0-	58689	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

03	141050	X	87743	-0-	-53307	-0-	87743	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

03	124310	X	80349	-0-	-43961	-0-	80349	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

03	125085	X	117366	-0-	-7719	-0-	117366	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	39525	X	27133	-0-	-12392	-0-	27133	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

03	227168	X	150030	-0-	-77138	-0-	150030	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

03	238359	X	147568	-0-	-90791	-0-	147568	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

03	144088	X	101196	-0-	-42892	-0-	101196	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

03	258323	X	155402	-0-	-102921	-0-	155402	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

03	74741	X	60245	-0-	-14496	-0-	60245	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

03	167927	X	137680	-0-	-30247	-0-	137680	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98146	X	65470	-0-	-32676	-0-	65470	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112623	X	72408	-0-	-40215	-0-	72408	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146320	X	68501	-0-	-77819	-0-	68501	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185876	X	157637	-0-	-28239	-0-	157637	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129084	X	71435	-0-	-57649	-0-	71435	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45415	X	36189	-0-	-9226	-0-	36189	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	49259	X	32827	-0-	-16432	-0-	32827	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147831	X	147831	-0-	-0-	-0-	147831	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

03	96007	X	84778	-0-	-11229	-0-	84778	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

03	110050	X	110050	-0-	-0-	-0-	110050	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

03	121649	X	121649	-0-	-0-	-0-	121649	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

03	135710	X	135710	-0-	-0-	-0-	135710	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

03	135160	X	98638	-0-	-36522	-0-	98638	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

03	SHUT IN		44857	-0-	44857	44857	44857	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	166915	X	166915	-0-	-0-	-0-	166915	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	152396	X	131424	-0-	-20972	-0-	131424	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	162161	X	135627	-0-	-26534	-0-	135627	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	SHUT IN		156311	-0-	156311	167106	156311	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	232128	X	49285	-0-	-182843	-0-	49285	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	171213	X	78726	-0-	-92487	-0-	78726	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	SHUT IN		2430	-0-	2430	2430	2430	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	SHUT IN		3565	-0-	3565	3565	3565	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	SHUT IN		184216	-0-	184216	197957	184216	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	SHUT IN		151141	-0-	151141	168180	151141	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	SHUT IN		5006	-0-	5006	5006	5006	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	SHUT IN		90837	-0-	90837	90837	90837	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	SHUT IN		76385	-0-	76385	76385	76385	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	SHUT IN		6294	-0-	6294	6294	6294	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

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

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

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

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

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

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

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

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

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

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		58459	-0-	58459	58459	58459	3			N	-0-					-0-
*08	162418	X	103959	-0-	-58459	-0-	103959	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		53915	-0-	53915	53915	53915	3			N	-0-					-0-
*08	178772	X	124857	-0-	-53915	-0-	124857	3			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
*10	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	1018	1	24602	3	Y	-0-					-0-
*11	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	501	1	12556	3	Y	-0-					-0-
*12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	393	1	10231	3	Y	-0-					-0-
*01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	357	1	9088	3	Y	-0-					-0-
*02	14056	X	7807	-0-	-6249	-0-	295	1	7512	3	Y	-0-					-0-
*03	15562	X	8507	-0-	-7055	-0-	317	1	8190	3	Y	-0-					-0-
*04	13050	X	6926	-0-	-6124	-0-	270	1	6656	3	Y	-0-					-0-
*05	10633	X	7370	-0-	-3263	-0-	318	1	7052	3	Y	-0-					-0-
*06	9150	X	8031	-0-	-1119	-0-	348	1	7683	3	Y	-0-					-0-
*07	8649	X	7373	-0-	-1276	-0-	354	1	7019	3	Y	-0-					-0-
08	8494	X	7506	-0-	-988	-0-	356	1	7150	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3570	-0-	-367	-0-	3545	2	25	9	Y	23	23	1			2
*08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3625	2	23	9	Y	21	21	1			2

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

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

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
03	20181	X	16799	-0-	-3382	-0-	16799	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18166	X	16465	-0-	-1701	-0-	16465	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	17856	X	13945	-0-	-3911	-0-	13945	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	24707	X	18705	-0-	-6002	-0-	18705	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	24521	X	19025	-0-	-5496	-0-	19025	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	21049	X	16234	-0-	-4815	-0-	16234	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	9362	X	7674	-0-	-1688	-0-	279	1	7395	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	8994	-0-	-1422	-0-	252	1	8742	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	5022	X	3719	-0-	-1303	-0-	3719	2			N	-0-			-0-
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-

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
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-

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
03	1054	N	940	-0-	-114	-0-	274	1	666	2	N	-0-			37
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

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
03	13268	X	12112	-0-	-1156	-0-	3530	1	8582	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	68510	X	53108	-0-	-15402	-0-	53108	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	28768	X	20343	-0-	-8425	-0-	20343	2			N	-0-					-0-
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-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23591	X	22532	-0-	-1059	-0-	22532	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	51863	X	38218	-0-	-13645	-0-	38218	3			N	-0-					-0-
04	46140	X	34368	-0-	-11772	-0-	34368	3			N	-0-					-0-
05	45632	X	34268	-0-	-11364	-0-	34268	3			N	-0-					-0-
06	40980	X	31004	-0-	-9976	-0-	31004	3			N	-0-					-0-
07	40238	X	31724	-0-	-8514	-0-	31724	3			N	-0-					-0-
08	38223	X	29676	-0-	-8547	-0-	29676	3			N	-0-					-0-

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
03	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	210 495	1 3	2535	2	N	-0-					5
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-	353 471	1 3	2409	2	N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
03	3906	X	3812	-0-	-94	-0-	328	1	3484	2	N	-0-					23
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

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

03	6820	X	5466	-0-	-1354	-0-	384	1	4264	2	N	-0-					-0-
							818	3									
04	6330	X	5117	-0-	-1213	-0-	470	1	3900	2	N	-0-					-0-
							747	3									
05	5797	X	5527	-0-	-270	-0-	436	1	4273	2	N	-0-					-0-
							818	3									
06	5610	X	5449	-0-	-161	-0-	457	1	4189	2	N	-0-					-0-
							803	3									
07	5456	X	4894	-0-	-562	-0-	396	1	3775	2	N	-0-					-0-
							723	3									
08	5518	X	4587	-0-	-931	-0-	505	1	3426	2	N	-0-					-0-
							656	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

03	6076	X	5266	-0-	-810	-0-	186	1	5078	2	N	2					50
							2	9									
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

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

03	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	551	1	12361	2	N	-0-					-0-
							1028	3									
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-	1091	1	10768	2	N	-0-					-0-
							896	3									

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

03	13082	X	11498	-0-	-1584	-0-	11498	2			N	-0-					57
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	24614	X	20365	-0-	-4249	-0-	805	1	17911	2	N	-0-			-0-
							1649	3							
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-	1580	1	15468	2	N	-0-			-0-
							1424	3							

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	39	1	3281	2	N	-0-			-0-
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-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

03	11470	X	10602	-0-	-868	-0-	124	1	10478	2	N	-0-			-0-
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-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

03	2945	X	2280	-0-	-665	-0-	202	1	2078	2	N	-0-			-0-
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-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

03	13206	X	11228	-0-	-1978	-0-	131	1	11097	2	N	-0-			-0-
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-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

03	10664	X	8398	-0-	-2266	-0-	8398	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5661	-0-	-198	-0-	5581	2	80	9	Y	73	77	1			23
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

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
03	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3875	X	3422	-0-	-453	-0-	3402	2	20	9	Y	18	3	1			18
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

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
03	10633	X	9255	-0-	-1378	-0-	9247	2	8	9	N	7	7	1			2
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

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
03	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	3563	3	2	9	Y	2	2	1			2
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

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
03	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	452	1	3290	2	Y	26	44	1			8
							29	9									
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	4105	-0-	-235	-0-	62	1	4019	2	Y	22	22	1			11
							24	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7742	-0-	-225	-0-	937	1	6805	2	Y	-0-					-0-
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	6734	-0-	-1016	-0-	102	1	6632	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
03	58061	X	58061	-0-	-0-	-0-	58061	2			N	-0-					39
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

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
03	7285	X	6667	-0-	-618	-0-	6667	3			N	-0-					199
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

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
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	8	6	1			2
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

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
03	6324	X	5756	-0-	-568	-0-	5752	3	4	9	Y	4	5	1			1
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

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
03	3999	X	2768	-0-	-1231	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6789	X	5440	-0-	-1349	-0-	620	1	4820	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	W	2519	-0-	2519	2519	153	1	2366	2	N	-0-			-0-
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-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

03	8370	X	7583	-0-	-787	-0-	460	1	7123	2	N	-0-			-0-
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-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	380	1	5872	2	N	-0-			-0-
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-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

03	2449	X	2188	-0-	-261	-0-	134	1	2054	2	N	-0-			-0-
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-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

03	14942	X	9395	-0-	-5547	-0-	9395	2			N	-0-			-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4990	3	52	9	N	47			80
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	2	4849	3	N	-0-			102

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	938	1	3577	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4573	-0-	-635	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6293	X	5312	-0-	-981	-0-	1238	1	4074	2	N	-0-					40
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

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
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	6877	-0-	-873	-0-	418	1	6459	2	N	-0-					-0-
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-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	8742	-0-	-1178	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
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-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6265	-0-	-586	-0-	381	1	5884	2	N	-0-					-0-
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-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16616	X	14688	-0-	-1928	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
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-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

03	6200	X	5295	-0-	-905	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
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-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

03	8556	X	5518	-0-	-3038	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
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-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

03	5394	X	4456	-0-	-938	-0-	609	1	3847	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

03	1178	X	996	-0-	-182	-0-	2	1	994	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

03	19561	X	16031	-0-	-3530	-0-	16031	2			N	-0-					16
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

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

03	15035	X	13970	-0-	-1065	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	19212	3	20	9	N	18	14	1			11
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

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
03	6510	X	4557	-0-	-1953	-0-	137	1	4420	2	N	-0-					-0-
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-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

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

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7278	-0-	-1340	-0-	219	1	7059	2	N	-0-					-0-
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-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14229	X	27	-0-	-14202	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1104	-0-	-601	-0-	33	1	1071	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	10509	-0-	-1798	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
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-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

03	6913	X	6213	-0-	-700	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

03	13795	X	12317	-0-	-1478	-0-	789	1	11528	2	N	-0-					-0-
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-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

03	20491	X	15663	-0-	-4828	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

03	7905	X	238	-0-	-7667	-0-	7	1	231	2	N	-0-					-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

03	10695	X	7212	-0-	-3483	-0-	217	1	6995	2	N	-0-					-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

03	465	N	325	-0-	-140	-0-	10	1	315	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	13042	-0-	-474	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	10479	-0-	-1394	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	679	X	-0-	-0-	-679	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18259	X	15969	-0-	-2290	-0-	15969	2			N	-0-					-0-
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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6422	-0-	-987	-0-	411	1	6011	2	N	-0-					-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16709	X	14519	-0-	-2190	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
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-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	10699	-0-	-895	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14446	X	12218	-0-	-2228	-0-	783	1	11435	2	N	-0-					-0-
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-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

03	12369	X	11881	-0-	-488	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
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-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

03	14477	X	137	-0-	-14340	-0-	137	2			N	-0-					-0-
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-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

03	12276	X	10457	-0-	-1819	-0-	670	1	9787	2	N	-0-					-0-
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-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
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-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

03	16771	X	15231	-0-	-1540	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
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-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

03	9362	X	8742	-0-	-620	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	8666	-0-	-1936	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13981	X	12811	-0-	-1170	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12834	X	11291	-0-	-1543	-0-	340	1	10951	2	N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	5318	-0-	-2556	-0-	160	1	5158	2	N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	9411	-0-	-1780	-0-	284	1	9127	2	N	-0-					-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19096	X	16020	-0-	-3076	-0-	483	1	15537	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	13661	-0-	-754	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
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-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

03	11811	X	9879	-0-	-1932	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
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-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

03	11222	X	9639	-0-	-1583	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
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-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

03	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
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-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

03	22847	X	19706	-0-	-3141	-0-	19706	2			N	-0-					-0-
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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

03	10664	X	8940	-0-	-1724	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

03	15221	X	12139	-0-	-3082	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17701	X	15712	-0-	-1989	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

03	17949	X	16906	-0-	-1043	-0-	16906	2			N	-0-					-0-
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-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

03	17205	X	14850	-0-	-2355	-0-	951	1	13899	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

03	15748	X	13719	-0-	-2029	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
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-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

03	17856	X	15757	-0-	-2099	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
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-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

03	15004	X	13297	-0-	-1707	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
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-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

03	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
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-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

03	16306	X	12214	-0-	-4092	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
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-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

03	24056	X	20036	-0-	-4020	-0-	20036	2			N	-0-					-0-
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-

ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

03	15066	X	13581	-0-	-1485	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
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-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
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-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

03	17391	X	16561	-0-	-830	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	2999	-0-	-1682	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
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-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

03	15655	X	13874	-0-	-1781	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

03	20026	X	16545	-0-	-3481	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

03	26319	X	23484	-0-	-2835	-0-	23484	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

03	27559	X	23538	-0-	-4021	-0-	23538	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

03	43214	X	30429	-0-	-12785	-0-	30429	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

03	34844	X	24436	-0-	-10408	-0-	24436	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20398	X	16078	-0-	-4320	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

03	19158	X	15203	-0-	-3955	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
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-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

03	26412	X	21859	-0-	-4553	-0-	21859	2			N	-0-					-0-
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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

03	16771	X	14355	-0-	-2416	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
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-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

03	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
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-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

03	27776	X	22814	-0-	-4962	-0-	22814	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

03	26505	X	22512	-0-	-3993	-0-	22512	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	8869	-0-	-3035	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
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-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27342	X	23032	-0-	-4310	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	38998	X	30742	-0-	-8256	-0-	30742	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	27063	X	21849	-0-	-5214	-0-	21849	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	36425	X	29197	-0-	-7228	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17887	X	14968	-0-	-2919	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15934	X	11365	-0-	-4569	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15779	X	11706	-0-	-4073	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
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-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

03	43772	X	32991	-0-	-10781	-0-	32991	2			N	-0-					-0-
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-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

03	41478	X	31693	-0-	-9785	-0-	31693	2			N	-0-					-0-
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-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

03	63612	X	47945	-0-	-15667	-0-	47945	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

03	18507	X	9173	-0-	-9334	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
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-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

03	57939	X	41739	-0-	-16200	-0-	41739	2			N	-0-					-0-
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-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

03	52049	X	40278	-0-	-11771	-0-	40278	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51057	X	39703	-0-	-11354	-0-	39703	2			N	-0-					-0-
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-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43059	X	32404	-0-	-10655	-0-	32404	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	70308	X	52947	-0-	-17361	-0-	52947	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	35208	X	35208	-0-	-0-	-0-	35208	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	27249	X	20797	-0-	-6452	-0-	20797	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	54622	X	42342	-0-	-12280	-0-	42342	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	68913	X	53093	-0-	-15820	-0-	53093	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56203	X	46588	-0-	-9615	-0-	46578	2	10	9	N	9					165
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	NO RPT	-0-	-46593	-0-					N	NO RPT					190

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
03	69316	X	56677	-0-	-12639	-0-	651	1	55464	2	N	511	376	1			187
							562	9									
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									

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72540	X	46724	-0-	-25816	-0-	375	1	46349	2	N	-0-					-0-
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-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32643	X	25636	-0-	-7007	-0-	25621	2	15	9	N	14					166
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

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61380	X	47673	-0-	-13707	-0-	383	1	47290	2	N	-0-					-0-
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-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85002	X	55880	-0-	-29122	-0-	55880	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	107043	X	87426	-0-	-19617	-0-	202	1	86414	2	N	736	727	1			231
							810	9									
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									

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
03	130882	X	96809	-0-	-34073	-0-	651	1	95440	2	N	653	725	1			167
							718	9									
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									

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
03	213218	X	101227	-0-	-111991	-0-	234	1	99820	2	N	1066	1128	1			144
							1173	9									
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									

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
03	110856	X	93412	-0-	-17444	-0-	215	1	91898	2	N	1181	1157	1			109
							1299	9									
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									

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
03	159092	X	96497	-0-	-62595	-0-	96431	2	66	9	N	60					172
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

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
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	248	1	4439	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	16	1	392	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	16	1	2922	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6107	X	5544	-0-	-563	-0-	16	1	5528	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11625	X	7976	-0-	-3649	-0-	16	1	7960	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	13764	X	12510	-0-	-1254	-0-	16	1	12494	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	9045	-0-	-2022	-0-	16	1	9029	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14570	X	11926	-0-	-2644	-0-	16	1	11910	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	9164	-0-	-1283	-0-	16	1	9148	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	10	1	15930	2	N	-0-			-0-
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-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	8620	-0-	-2013	-0-	16	1	8604	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	11558	-0-	-2795	-0-	31	1	11527	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	11036	X	8914	-0-	-2122	-0-	15	1	8899	2	N	-0-			-0-
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-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	14	1	8592	2	N	-0-			22
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

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

03	13268	X	12260	-0-	-1008	-0-	16	1	12244	2	N	-0-			-0-
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-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

03	10664	X	8620	-0-	-2044	-0-	15	1	8605	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

03	10664	X	9242	-0-	-1422	-0-	15	1	9227	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

03	11501	X	9900	-0-	-1601	-0-	15	1	9885	2	N	-0-			-0-
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-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

03	15996	X	14532	-0-	-1464	-0-	15	1	14517	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	15562	X	14092	-0-	-1470	-0-	15	1	14077	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	17391	X	13485	-0-	-3906	-0-	16	1	13469	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	13113	X	11278	-0-	-1835	-0-	15	1	11263	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	17174	X	10912	-0-	-6262	-0-	15	1	10897	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	16	1	10655	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	12927	X	10744	-0-	-2183	-0-	15	1	10729	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	17484	X	15110	-0-	-2374	-0-	31	1	15079	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	14911	X	12298	-0-	-2613	-0-	15	1	12283	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	18631	X	13994	-0-	-4637	-0-	16	1	13978	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	16926	X	13757	-0-	-3169	-0-	16	1	13741	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	16461	X	13460	-0-	-3001	-0-	15	1	13445	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	17639	X	16057	-0-	-1582	-0-	16	1	16041	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	7192	X	6194	-0-	-998	-0-	16	1	6178	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	22382	X	19633	-0-	-2749	-0-	15	1	19618	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	16399	X	12622	-0-	-3777	-0-	15	1	12607	2	N	-0-			-0-
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-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16585	X	14730	-0-	-1855	-0-	15	1	14715	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15469	X	12787	-0-	-2682	-0-	14	1	12773	2	N	-0-			-0-
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-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	13229	-0-	-1930	-0-	15	1	13214	2	N	-0-			-0-
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-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15345	X	13186	-0-	-2159	-0-	16	1	13170	2	N	-0-			-0-
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-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15500	X	11859	-0-	-3641	-0-	15	1	11844	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13919	X	11876	-0-	-2043	-0-	15	1	11861	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	17081	X	14509	-0-	-2572	-0-	16	1	14493	2	N	-0-			-0-
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-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

03	12307	X	10115	-0-	-2192	-0-	15	1	10100	2	N	-0-			-0-
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-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

03	13175	X	10916	-0-	-2259	-0-	16	1	10900	2	N	-0-			-0-
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-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

03	20677	X	18806	-0-	-1871	-0-	15	1	18791	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

03	14570	X	12990	-0-	-1580	-0-	16	1	12974	2	N	-0-			-0-
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-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

03	13175	X	10724	-0-	-2451	-0-	15	1	10709	2	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

03	15376	X	13124	-0-	-2252	-0-	16	1	13108	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	14384	X	13669	-0-	-715	-0-	16	1	13653	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	26722	X	23261	-0-	-3461	-0-	16	1	23245	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	51181	X	42455	-0-	-8726	-0-	16	1	42439	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	39525	X	28441	-0-	-11084	-0-	16	1	28425	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	27590	X	18834	-0-	-8756	-0-	16	1	18818	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	12555	X	10934	-0-	-1621	-0-	16	1	10918	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	24955	X	22988	-0-	-1967	-0-	15	1	22973	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	25079	X	21674	-0-	-3405	-0-	16	1	21658	2	N	-0-			-0-
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-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

03	OBSERVE		-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	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	18910	X	16811	-0-	-2099	-0-	16	1	16795	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

03	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	9	1	17785	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

03	157878	X	24544	-0-	-133334	-0-	16	1	24528	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

03	42439	X	33026	-0-	-9413	-0-	15	1	33011	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

03	20026	X	14645	-0-	-5381	-0-	12	1	14633	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	42439	X	33581	-0-	-8858	-0-	16	1	33565	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

03	22630	X	16485	-0-	-6145	-0-	15	1	16470	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

03	12059	X	9539	-0-	-2520	-0-	16	1	9523	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

03	17174	X	13905	-0-	-3269	-0-	15	1	13890	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

03	14756	X	12958	-0-	-1798	-0-	16	1	12942	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

03	14415	X	8965	-0-	-5450	-0-	14	1	8951	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

03	18569	X	15344	-0-	-3225	-0-	15	1	15329	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	24986	X	23250	-0-	-1736	-0-	16	1	23234	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

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

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	14056	-0-	-3087	-0-	16	1	14040	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	79248	X	79248	-0-	-0-	-0-	16	1	79232	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	21111	X	15621	-0-	-5490	-0-	16	1	15605	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	37758	X	28371	-0-	-9387	-0-	16	1	28355	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	37603	X	30512	-0-	-7091	-0-	16	1	30496	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	60179	X	60179	-0-	-0-	-0-	15	1	60164	2	N	-0-			-0-
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-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

03	268956	X	204209	-0-	-64747	-0-	15	1	204194	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

03	46810	X	865	-0-	-45945	-0-	865	2			N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

03	42378	X	42378	-0-	-0-	-0-	15	1	42363	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

03	0	W	241930	-0-	241930	1362729	417	1	241513	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

03	249550	X	212748	-0-	-36802	-0-	15	1	212733	2	N	-0-			-0-
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-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

03	256091	X	229829	-0-	-26262	-0-	16	1	229813	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	260778	X	260778	-0-	-0-	-0-	15	1	260763	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	293570	X	254364	-0-	-39206	-0-	171	1	254193	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	301134	X	178466	-0-	-122668	-0-	15	1	178451	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	284921	X	223357	-0-	-61564	-0-	15	1	223342	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	312666	X	217003	-0-	-95663	-0-	15	1	216988	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	305319	X	193829	-0-	-111490	-0-	288	1	193541	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					27
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	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

03	11997	X	10974	-0-	-1023	-0-	10968	2	6	9	N	5					32
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	9300	-0-	-1674	-0-	9300	2			N	-0-					36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

03	6014	X	3835	-0-	-2179	-0-	3835	2			N	-0-					75
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	4100	-0-	-705	-0-	4100	2			N	-0-					75

FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					33
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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

03	7998	X	7151	-0-	-847	-0-	7151	2			N	-0-					50
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	6500	-0-	-661	-0-	6500	2			N	-0-					50

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

03	8680	X	7918	-0-	-762	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
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	7400	-0-	-505	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6624	2	45	9	N	41					41
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	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

03	17515	X	12500	-0-	-5015	-0-	12453	2	47	9	N	43					43
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	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

03	14043	X	13041	-0-	-1002	-0-	13041	2			N	-0-					70
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	12000	-0-	-1051	-0-	12000	2			N	-0-					70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1SL RRCID -> 262643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	20074	X	20074	-0-	-0-	-0-	1911	1	18163	2	N	-0-					28
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

03	18352	X	16247	-0-	-2105	-0-	645	1	15602	2	N	-0-			-0-
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-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

03	23932	X	16680	-0-	-7252	-0-	16680	2			N	-0-			-0-
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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	DLQ	G-10	15	-0-	15	25	15	2			Y	-0-					3
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

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

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

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	10008	-0-	-253	-0-	321	1	9687	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671	X	11968	-0-	-1703	-0-	384	1	11584	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	12307	X	10829	-0-	-1478	-0-	348	1	10481	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10509	X	8784	-0-	-1725	-0-	282	1	8502	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	13020	X	11775	-0-	-1245	-0-	378	1	11397	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9920	X	8940	-0-	-980	-0-	287	1	8653	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	15748	X	12258	-0-	-3490	-0-	394	1	11864	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	19902	X	17791	-0-	-2111	-0-	571	1	17220	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5560	-0-	-516	-0-	806	1	4754	2	N	-0-					8
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

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
03	23901	X	20023	-0-	-3878	-0-	20023	2			N	-0-					5
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

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
03	15872	X	13345	-0-	-2527	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B DENY		2531	-0-	2531	123607	2531	2			N	-0-					-0-
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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6539	X	2005	-0-	-4534	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
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-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

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

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2072	3	26	9	N	24					92
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

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	25	1	3492	3	N	-0-					112
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									

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

03	13547	X	5400	-0-	-8147	-0-	39	1	5355	3	N	5					187
							6	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	905	-0-	-1544	-0-	6	1	899	2	Y	-0-					37
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-

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	3			N	-0-					-0-
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	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					2

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

03	16027	X	15532	-0-	-495	-0-	15519	3	13	9	Y	12					167
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									

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

03	14074	X	12864	-0-	-1210	-0-	12851	3	13	9	Y	12					117
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									

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

03	651	X	268	-0-	-383	-0-	268	2			N	-0-					85
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	65	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	157	1	633	3	Y	58	53	1			52
							64	9									
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-

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

03	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	248	1	998	3	Y	14	26	1			10
							15	9									
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									

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

03	930	N	922	-0-	-8	-0-	181	1	723	3	Y	16	59	1			37
							18	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1046	3	1	9	N	1					128
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

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

03	2356	X	2137	-0-	-219	-0-	100	1	2019	3	Y	16	10	1			6
							18	9									
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-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

03	341	N	310	-0-	-31	-0-	84	1	226	3	Y	-0-					19
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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

03	5735	X	4263	-0-	-1472	-0-	579	1	3680	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

03	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	251	1	1921	3	Y	1					1
							1	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
03	4712	X	3969	-0-	-743	-0-	539	1	3430	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					14
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

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	278	1	2401	3	Y	2					28
							2	9									
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									

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	511	1	2154	3	Y	6					20
							7	9									
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

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	406	1	972	3	Y	-0-					-0-
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

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					4
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	184	1	3717	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
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									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	157	1	1880	3	N	-0-					30
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

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	140	1	2828	3	N	-0-					115
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

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	379	1	3283	3	Y	-0-					1
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

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6169	-0-	-434	-0-	475	1	5694	3	Y	-0-					6
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-

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	361	1	4319	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

03	19437	X	17569	-0-	-1868	-0-	827	1	16742	3	N	-0-					84
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

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

03	14632	X	13346	-0-	-1286	-0-	628	1	12718	3	N	-0-					-0-
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-

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

03	11625	X	10482	-0-	-1143	-0-	1208	1	9270	3	Y	4					12
							4	9									
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									

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

03	4464	X	4012	-0-	-452	-0-	251	1	755	2	N	-0-					27
							3006	3									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	13654	-0-	-1505	-0-	1052	1	12602	3	N	-0-					60
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

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

03	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	1425	1	17052	3	Y	-0-					30
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									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

03	2418	X	1505	-0-	-913	-0-	133	1	1372	2	N	-0-					35
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									

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	589	1	3413	2	N	60	5	8			229
							66	9									
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									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4456	2	29	9	N	26	3	8			172
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1796	2	15	9	N	14					90
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

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					77
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

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

03	279	X	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					32
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	510	1	3216	2	N	-0-					8
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

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

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-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

03	5363	X	3070	-0-	-2293	-0-	3008	2	62	9	Y	56	60	1			32
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-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	93	1	1106	2	N	9	2	8			142
							10	9									
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									

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

03	2015	X	2011	-0-	-4	-0-	2005	2	6	9	N	5					152
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

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

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

03	3100	N	424	-0-	-2676	29	422	2	2	9	N	2								46
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

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

03	2945	X	2264	-0-	-681	-0-	175	1	2087	2	N	2								176
							2	9												
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												

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	1212	1	2593	2	N	15	1	8			87
							17	9									
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									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

03	3937	X	3203	-0-	-734	-0-	1020	1	2183	2	N	-0-					67
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

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	759	1	2796	2	Y	82	61	1			31
							90	9									
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									

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
03	3503	X	2546	-0-	-957	-0-	2543	2	3	9	N	3	1	8			187
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

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
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	868	1	3662	2	Y	-0-					174
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

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
03	279	X	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					53
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

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
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					172
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	160 3	1 9	2901	2	Y	3	3	8			3
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

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
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
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

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
03	5301	X	3761	-0-	-1540	-0-	900	1	2861	2	N	-0-					62
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									

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
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	342	1	6885	2	N	-0-					65
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

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
03	3596	X	3083	-0-	-513	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8711	X	8006	-0-	-705	-0-	485	1	7520	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
03	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	3053	2			N	-0-					27
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	5859	X	5100	-0-	-759	-0-	87	1	5013	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2598	2	13	9	N	12					47
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	7192	X	6886	-0-	-306	-0-	246	1	6639	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
03	4433	X	3803	-0-	-630	-0-	888	1	2915	2	N	-0-					52
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									

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
03	2108	X	1823	-0-	-285	-0-	169	1	1654	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					57
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

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
03	13888	X	11162	-0-	-2726	-0-	27	1	11134	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
03	7998	X	7830	-0-	-168	-0-	495	1	7335	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	18259	X	14597	-0-	-3662	-0-	14596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	9982	X	8885	-0-	-1097	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16523	X	14444	-0-	-2079	-0-	180	1	14261	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

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
03	11687	X	9733	-0-	-1954	-0-	124	1	9609	2	N	-0-					-0-
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									

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
03	23095	X	21479	-0-	-1616	-0-	21475	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

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
03	36146	X	27687	-0-	-8459	-0-	68	1	27613	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
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									

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
03	12493	X	11576	-0-	-917	-0-	700	1	10848	2	N	25					179
							28	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20925	X	14361	-0-	-6564	-0-	14360	2	1	9	Y	1	1	8			2
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

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22475	X	20577	-0-	-1898	-0-	20576	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23715	X	21114	-0-	-2601	-0-	21113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20367	X	18896	-0-	-1471	-0-	18892	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18786	X	16141	-0-	-2645	-0-	16139	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	6997	-0-	-2985	-0-	6997	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26226	X	9945	-0-	-16281	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	8162	-0-	-4827	-0-	8162	2			Y	-0-					-0-
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-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	8205	-0-	-4412	-0-	8205	2			Y	-0-					-0-
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-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17887	X	16161	-0-	-1726	-0-	16161	2			N	-0-					-0-
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-

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179583	X	124519	-0-	-55064	-0-	186 15	1 9	124318	2	N	14	14	8			-0-
04	157290	X	111990	-0-	-45300	-0-	180 33	1 9	111777	2	N	30	30	8			-0-
05	159619	X	107987	-0-	-51632	-0-	186 14	1 9	107787	2	N	13	13	8			-0-
06	142260	X	96373	-0-	-45887	-0-	180 19	1 9	96174	2	N	17	17	8			-0-
07	132897	X	92774	-0-	-40123	-0-	168 8	1 9	92598	2	N	7	7	8			-0-
08	124527	X	90314	-0-	-34213	-0-	186 15	1 9	90113	2	N	14	14	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17515	X	11195	-0-	-6320	-0-	11195	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	5661	-0-	-3298	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	71021	X	54577	-0-	-16444	-0-	12	1 3 9	54562	2	N	3	3	8			-0-
04	66810	X	48351	-0-	-18459	-0-	11	1 2 9	48338	2	N	2	2	8			-0-
05	68138	X	48206	-0-	-19932	-0-	11	1 8 9	48187	2	N	7	7	8			-0-
06	60750	X	44794	-0-	-15956	-0-	11	1 3 9	44780	2	N	3	3	8			-0-
07	60109	X	44376	-0-	-15733	-0-	11	1 7 9	44358	2	N	6	6	8			-0-
08	54591	X	42194	-0-	-12397	-0-	11	1 6 9	42177	2	N	5	5	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

03	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	13070	2			Y	-0-					2
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

03	78740	X	52986	-0-	-25754	-0-	74	1 4 9	52908	2	Y	4	4	8			-0-
04	68640	X	47389	-0-	-21251	-0-	71	1 3 9	47315	2	Y	3	3	8			-0-
05	70928	X	45986	-0-	-24942	-0-	74	1 8 9	45904	2	Y	7	7	8			-0-
06	58410	X	41806	-0-	-16604	-0-	72	1 10 9	41724	2	Y	9	9	8			-0-
07	57443	X	39934	-0-	-17509	-0-	73	1 22 9	39839	2	Y	20	20	8			-0-
08	52979	X	37070	-0-	-15909	-0-	72	1 8 9	36990	2	Y	7	7	8			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

03	157445	X	80170	-0-	-77275	-0-	112	1 7 9	80051	2	Y	6	6	8			-0-
04	96240	X	72110	-0-	-24130	-0-	109	1 4 9	71997	2	Y	4	4	8			-0-
05	99448	X	69416	-0-	-30032	-0-	112	1 8 9	69296	2	Y	7	7	8			-0-
06	85590	X	63215	-0-	-22375	-0-	108	1 8 9	63099	2	Y	7	7	8			-0-
07	85560	X	61354	-0-	-24206	-0-	113	1 15 9	61226	2	Y	14	14	8			-0-
08	80166	X	58278	-0-	-21888	-0-	114	1 6 9	58158	2	Y	5	5	8			-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

03	16244	X	14089	-0-	-2155	-0-	14087	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	166904	X	116080	-0-	-50824	-0-	93	1	115984	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

03	11191	X	6977	-0-	-4214	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

03	108128	X	79726	-0-	-28402	-0-	79720	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
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

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

03	10044	X	8690	-0-	-1354	-0-	8690	2			Y	-0-					2
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

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

03	29140	X	20580	-0-	-8560	-0-	20580	2			N	-0-					-0-
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-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

03	130262	X	96207	-0-	-34055	-0-	96194	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
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

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
03	101773	X	68804	-0-	-32969	-0-	68792	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
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-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

03	26226	X	16002	-0-	-10224	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

03	96937	X	74723	-0-	-22214	-0-	186	1	74526	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	87810	X	68890	-0-	-18920	-0-	180	1	68697	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	85560	X	66828	-0-	-18732	-0-	186	1	66639	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	77460	X	61492	-0-	-15968	-0-	180	1	61300	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	76074	X	60885	-0-	-15189	-0-	186	1	60693	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	74710	X	56940	-0-	-17770	-0-	186	1	56744	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

03	70817	X	70817	-0-	-0-	-0-	70795	2	22	9	N	20	20	8			-0-
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-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

03	117521	X	75454	-0-	-42067	-0-	75444	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
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

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

03	20212	X	12904	-0-	-7308	-0-	12904	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	69781	X	53735	-0-	-16046	-0-	131	1	53603	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
03	12710	X	11082	-0-	-1628	-0-	11081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	38223	X	34362	-0-	-3861	-0-	34361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	27590	X	21542	-0-	-6048	-0-	770	1	20772	2	N	-0-					-0-
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									

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
03	83421	X	59180	-0-	-24241	-0-	76	1	59097	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
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-

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
03	84816	X	61647	-0-	-23169	-0-	79	1	61564	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	76110	X	57711	-0-	-18399	-0-	76	1	57632	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	75020	X	56801	-0-	-18219	-0-	78	1	56719	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	67620	X	52673	-0-	-14947	-0-	52667	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	64945	X	52005	-0-	-12940	-0-	51998	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	61659	X	49597	-0-	-12062	-0-	49594	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

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
03	43834	X	34678	-0-	-9156	-0-	186	1	34492	2	N	-0-					-0-
04	39150	X	32088	-0-	-7062	-0-	180	1	31908	2	N	-0-					-0-
05	38471	X	32118	-0-	-6353	-0-	186	1	31929	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	36000	X	27574	-0-	-8426	-0-	177	1	27396	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	35743	X	31823	-0-	-3920	-0-	186	1	31635	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	34689	X	28582	-0-	-6107	-0-	186	1	28394	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
03	4154	X	2790	-0-	-1364	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6076	X	3311	-0-	-2765	-0-	130	1	3181	2	N	-0-					56
04	4890	X	1963	-0-	-2927	-0-	87	1	1872	2	N	4					60
							4	9									
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

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9940	X	5296	-0-	-4644	-0-	376	1	4920	2	Y	-0-					60
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									

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
03	3000	N	2246	-0-	-754	1271	230	1	2016	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	104	1	1579	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	89	1	1262	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

03	3906	X	2986	-0-	-920	-0-	184	1	2799	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3780	X	3091	-0-	-689	-0-	187	1	2901	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	199	1	2961	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3450	X	3156	-0-	-294	-0-	217	1	2935	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	209	1	2840	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	3193	X	2643	-0-	-550	-0-	178	1	2463	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	3000	N	1931	-0-	-1069	874	101	1	1830	2	Y	-0-					-0-
04	2741	N	1867	-0-	-874	-0-	84	1	1783	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	135	1	1867	2	Y	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	114	1	1771	2	Y	16	9	1			7
							18	9									
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	115	1	1937	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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

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

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	282	1	4291	2	Y	-0-					-0-
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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4164	-0-	-362	-0-	207	1	3955	2	Y	2					2
							2	9									
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

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	8331	-0-	-1806	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17025	X	8823	-0-	-8202	-0-	795	1	8016	2	Y	11					31
							12	9									
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									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

03	10695	X	10295	-0-	-400	-0-	833	1	9462	2	N	-0-					25
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

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

03	3000	N	1593	-0-	-1407	952	83	1	1510	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2071	-0-	-929	23	93	1	1978	2	Y	-0-					-0-
05	2775	N	2752	-0-	-23	-0-	185	1	2567	2	Y	-0-					-0-
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	177	1	2753	2	Y	-0-					-0-
07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	163	1	2761	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2862	-0-	2862	2862	153	1	2709	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	361	1	7295	2	N	-0-					-0-
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-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

03	6768	X	3324	-0-	-3444	-0-	174	1	3150	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2658	-0-	-612	-0-	120	1	2538	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3196	-0-	-617	-0-	215	1	2981	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	1792	-0-	-1898	-0-	108	1	1684	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	1344	-0-	-2469	-0-	75	1	1269	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		6511	-0-	6511	6511	348	1	6163	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

03	9053	X	4747	-0-	-4306	-0-	629	1	4118	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3751	X	2027	-0-	-1724	-0-	106	1	1921	2	Y	-0-					-0-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	190	1	4024	2	Y	-0-					-0-
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	271	1	3752	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	209	1	3252	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	203	1	3425	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	4309	X	3797	-0-	-512	-0-	203	1	3592	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

03	11191	X	8340	-0-	-2851	-0-	514	1	7826	2	Y	-0-					-0-
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-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

03	7223	X	5110	-0-	-2113	-0-	315	1	4792	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	868	N	745	-0-	-123	-0-	37	1	708	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10168	X	8393	-0-	-1775	-0-	517	1	7873	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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-

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
03	18662	X	10228	-0-	-8434	-0-	10228	2			Y	-0-					-0-
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-

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
*09	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10701	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*10	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10263	2	24	9	N	22	22	8			-0-
*11	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10699	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*12	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10493	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*01	9951	X	9719	-0-	-232	-0-	9707	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*02	8988	X	8514	-0-	-474	-0-	8503	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*03	9951	X	8952	-0-	-999	-0-	8931	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*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-

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
03	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	1395	1	12721	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	16213	X	13666	-0-	-2547	-0-	842	1	12824	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	15952	X	8193	-0-	-7759	-0-	8179	2	14	9	Y	13					31
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

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
03	18267	X	9227	-0-	-9040	-0-	1013	1	8214	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	21204	X	14840	-0-	-6364	-0-	738	1	14101	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
03	11966	X	6854	-0-	-5112	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11067	X	9191	-0-	-1876	-0-	9191	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	10137	X	9519	-0-	-618	-0-	9519	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	9672	X	9054	-0-	-618	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

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

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

03	5611	X	5088	-0-	-523	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
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-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

03	5084	X	2748	-0-	-2336	-0-	272	1	2476	2	N	-0-					-0-
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-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

03	8618	X	7598	-0-	-1020	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
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-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

03	9393	X	6721	-0-	-2672	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
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-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

03	13578	X	10992	-0-	-2586	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
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-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

03	12431	X	10796	-0-	-1635	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	11396	-0-	-1190	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	24583	X	19555	-0-	-5028	-0-	19555	2			N	-0-					-0-
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-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20615	X	15650	-0-	-4965	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
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-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16523	X	13533	-0-	-2990	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5055 - 5400

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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					60
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

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

03	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
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-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	840	1	1132	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

03	9424	X	8286	-0-	-1138	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

03	7936	X	6954	-0-	-982	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
03	5983	X	5118	-0-	-865	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7484	-0-	-731	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4746	-0-	-369	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6035	-0-	-568	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-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
03	6944	X	6137	-0-	-807	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8189	-0-	-1297	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	11666	-0-	-2098	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
03	11005	X	8497	-0-	-2508	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
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	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	6777	-0-	-880	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	10057	-0-	-3707	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15686	X	13156	-0-	-2530	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	10474	-0-	-903	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	11623	-0-	-1924	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1046	-0-	-1899	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6304	-0-	-1043	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22413	X	19080	-0-	-3333	-0-	19080	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	1494	-0-	-7713	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
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	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
03	18755	X	15960	-0-	-2795	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16833	X	14294	-0-	-2539	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24583	X	20321	-0-	-4262	-0-	20321	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-20336	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
03	12183	X	9847	-0-	-2336	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	11344	-0-	-33	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7261	-0-	-396	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17298	X	16065	-0-	-1233	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT					-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
03	9703	X	7962	-0-	-1741	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	7935	-0-	-1365	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24428	X	20866	-0-	-3562	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-20863	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
03	33325	X	27902	-0-	-5423	-0-	27902	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-27900	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	12159	-0-	-1667	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2065	-0-	-477	-0-	2063	2	2	9	N	2					166
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

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-

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
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	2156	2	14	9	N	13	1	8			52
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

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
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	150	1	114	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	104	1	80	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	336	1	257	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	159	1	122	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	98	1	75	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	81	1	62	2	N	-0-					-0-
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-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257457 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11670 - 11725

03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	664	1	507	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 258795 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	93	1	71	2	N	-0-					-0-
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-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

03	12586	X	11070	-0-	-1516	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
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-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

03	11408	X	9730	-0-	-1678	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

03	5218	X	276	-0-	-4942	-0-	276	3			N	-0-					1
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	1944	3			N	-0-					26
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

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
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					31
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

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	3760	-0-	-1944	-0-	3760	3			N	-0-					14
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

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3331	-0-	-451	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3671	-0-	-359	-0-	3671	3			N	-0-					1
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	6018	-0-	-1856	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3412	-0-	-1269	-0-	3412	3			N	-0-					6
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

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

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-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

03	5115	X	4867	-0-	-248	-0-	4867	3			N	-0-					50
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

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

03	5549	X	4712	-0-	-837	-0-	4712	3			N	-0-					5
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	4636	-0-	-541	-0-	4636	3			N	-0-					5
08	4743	X	4224	-0-	-519	-0-	4224	3			N	-0-					5

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

03	10788	X	6181	-0-	-4607	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					5
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	5155	-0-	-611	-0-	5155	3			N	-0-					5
08	5766	X	5078	-0-	-688	-0-	5078	3			N	-0-					5

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

03	7502	X	7323	-0-	-179	-0-	7323	3			N	-0-					3
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	6669	-0-	-647	-0-	6669	3			N	-0-					3
08	7316	X	6669	-0-	-647	-0-	6669	3			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
03	3782	X	3164	-0-	-618	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
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-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

03	4557	X	4412	-0-	-145	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

03	9889	X	8618	-0-	-1271	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

03	8401	X	7278	-0-	-1123	-0-	7278	3			N	-0-					5
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

03	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	3			N	-0-					10
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

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

03	17050	X	15144	-0-	-1906	-0-	15144	3			N	-0-					13
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

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

03	15097	X	13413	-0-	-1684	-0-	13413	3			N	-0-					4
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	12119	-0-	-1738	-0-	12119	3			N	-0-					4
08	13423	X	11616	-0-	-1807	-0-	11616	3			N	-0-					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
03	16709	X	15436	-0-	-1273	-0-	15436	3			N	-0-					-0-
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	15038	-0-	-493	-0-	15038	3			N	-0-					-0-
08	15438	X	14668	-0-	-770	-0-	14668	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	8923	-0-	-532	-0-	8923	3			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	12690	-0-	-1074	-0-	12690	3			N	-0-					8
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

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	11683	-0-	-2701	-0-	11683	3			N	-0-					10
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	11107	-0-	-1696	-0-	11107	3			N	-0-					10
08	11935	X	11045	-0-	-890	-0-	11045	3			N	-0-					10

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22599	X	20484	-0-	-2115	-0-	20484	3			N	-0-					-0-
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	18627	-0-	-1864	-0-	18627	3			N	-0-					-0-
08	20491	X	18221	-0-	-2270	-0-	18221	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16709	X	15480	-0-	-1229	-0-	15480	3			N	-0-					-0-
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	14427	-0-	-1042	-0-	14427	3			N	-0-					-0-
08	15469	X	14085	-0-	-1384	-0-	14085	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28551	X	25104	-0-	-3447	-0-	25104	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	3			N	-0-					23
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

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

03	12059	X	10949	-0-	-1110	-0-	10949	3			N	-0-					10
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

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

03	25575	X	23493	-0-	-2082	-0-	23493	3			N	-0-					8
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

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

03	17980	X	14905	-0-	-3075	-0-	14905	3			N	-0-					10
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

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

03	13981	X	10933	-0-	-3048	-0-	10933	3			N	-0-					-0-
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-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

03	21886	X	18010	-0-	-3876	-0-	18010	3			N	-0-					3
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	16005	-0-	-2440	-0-	16005	3			N	-0-					3
08	18011	X	15032	-0-	-2979	-0-	15032	3			N	-0-					3

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

03	26704	X	26704	-0-	-0-	-0-	26704	3			N	-0-					40
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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
03	15655	X	13721	-0-	-1934	-0-	13721	3			N	-0-					5
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

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

03	26381	X	25120	-0-	-1261	-0-	25120	3			N	-0-					3
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

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

03	24366	X	22620	-0-	-1746	-0-	22620	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

03	27001	X	24329	-0-	-2672	-0-	24329	3			N	-0-					12
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

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

03	37479	X	32726	-0-	-4753	-0-	32726	3			N	-0-					13
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

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

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

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

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

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

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

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

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

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11 42	1 9	347	2	Y	38	18	1	1	8	69
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	81	1	2641	2	Y	24	98	1	1	8	184
							26	9									
04	2640	X	2127	-0-	-513	-0-	66	1	2036	2	Y	23	2	8			205
							25	9									
05	2852	X	1704	-0-	-1148	-0-	56	1	1635	2	Y	12	2	8			215
							13	9									
06	2760	X	1504	-0-	-1256	-0-	48	1	1456	2	Y	-0-	93	1			122
07	2852	X	1579	-0-	-1273	-0-	51	1	1506	2	Y	20	2	8			140
							22	9									
08	2759	X	1580	-0-	-1179	-0-	52	1	1502	2	Y	24					164
							26	9									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	89	1	2886	2	Y	18	67	1	1	8	20
							20	9									
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									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	1876	-0-	-2247	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	104	1	6562	2	Y	-0-					-0-
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									

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	25575	X	24101	-0-		-1474	-0-	1547	1	22464	2	Y	82					193
								90	9									
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									

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
03	5332	X	5190	-0-		-142	-0-	334	1	4856	2	Y	-0-					108
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									

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
03	7377	X	7377	-0-		-0-	-0-	475	1	6896	2	Y	5					59
								6	9									
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									

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
03	4495	X	4342	-0-		-153	-0-	95	1	4247	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6577	-0-	-26	-0-	6500	2	77	9	Y	70	68	1	5	8	42
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

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	75	1	4723	2	Y	-0-					-0-
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									

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6599	-0-	-655	-0-	425	1	6173	2	Y	1	1	8			137
							1	9									
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									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4804	-0-	-652	-0-	103	1	4617	2	Y	76	55	1			49
							84	9									
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									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	3620	-0-	-1681	-0-	3620	2			N	-0-					56
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5002	-0-		-392	-0-		322	1	4677	2	Y	3	1	8			109
									3	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	5017	-0-		-2485	-0-		107	1	4874	2	Y	33	53	1	2	8	30
									36	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7397	-0-		-384	-0-		157	1	7179	2	Y	55	75	1	4	8	56
									61	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4665	-0-		-450	-0-		4633	2	32	9	N	29					97
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5677	-0-		-89	-0-		5677	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5085	-0-	-867	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
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-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5332	-0-	-372	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	4314	-0-	-2289	-0-	4213	2	101	9	Y	92	79	1	2	8	66
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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28799	X	28798	-0-	-1	-0-	28377	2	421	9	Y	383	334	1	3	8	116
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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	3123	-0-	-3294	-0-	3023	2	100	9	Y	91	79	1	2	8	25
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

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	9471	-0-	-2433	-0-	9267	2	204	9	Y	185	220	1	2	8	25
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

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	4600	-0-	-2003	-0-	4519	2	81	9	Y	74	1	8			109
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

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
03	23405	X	16132	-0-	-7273	-0-	15881	2	251	9	Y	228	253	1	2	8	32
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

03	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15153	2	514	9	Y	467	263	1			204
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

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

03	16027	X	11023	-0-	-5004	-0-	10862	2	161	9	Y	146	176	1	2	8	20
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

03	22265	X	22265	-0-	-0-	-0-	21517	2	748	9	Y	680	382	1			298
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

03	30268	X	30268	-0-	-0-	-0-	29568	2	700	9	Y	636	355	1			281
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

03	16461	X	13426	-0-	-3035	-0-	13140	2	286	9	Y	260	150	1			110
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

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

03	12307	X	12033	-0-	-274	-0-	11895	2	138	9	Y	125	158	1	1	8	87
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

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
03	24366	X	12927	-0-	-11439	-0-	12743	2	184	9	Y	167	214	1			62
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-

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
03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	384	1	9480	3	N	-0-					125
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-					-0-
08	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-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
03	12493	X	9353	-0-	-3140	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11191	X	6805	-0-	-4386	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9951	X	2923	-0-	-7028	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
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-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

03	23343	X	17986	-0-	-5357	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

03	15779	X	14979	-0-	-800	-0-	14977	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

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		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-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4671	2	86	9	N	78	2	8			108
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

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

03	5797	X	5445	-0-	-352	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

03	14880	X	14409	-0-	-471	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13361	X	12505	-0-	-856	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		14904	-0-	14904	27853	15	1	14889	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	9300	X	2714	-0-	-6586	-0-	120	1	2594	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	14	1	7873	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16733	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12	1	12200	2	N	1	1	8			3
							1	9									
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

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
03	11625	X	10829	-0-	-796	-0-	10828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
03	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	470	1	10209	2	N	-0-					-0-
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									

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
03	10106	X	9866	-0-	-240	-0-	10	1	9856	2	N	-0-					5
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

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
03	11470	X	9850	-0-	-1620	-0-	9850	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	19840	X	19087	-0-	-753	-0-	19	1	19068	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19964	X	19094	-0-	-870	-0-	34	1	19060	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14043	X	12356	-0-	-1687	-0-	22	1	12334	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	25	1	13699	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	24611	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9951	X	8788	-0-	-1163	-0-	9	1	8779	2	N	-0-					-0-
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-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

03	187600	X	187600	-0-	-0-	-0-	188	1	187412	2	N	-0-					-0-
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-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

03	11842	X	9587	-0-	-2255	-0-	9585	2	2	9	Y	2	2	1			1
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-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

03	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	10	1	9825	2	N	-0-					-0-
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-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

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-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

03	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	19169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

03	13702	X	12588	-0-	-1114	-0-	23	1	12565	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	326802	X	268065	-0-	-58737	-0-	268065	2			N	-0-			-0-
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-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	7844	-0-	-650	-0-	14	1	7830	2	N	-0-			-0-
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-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12834	X	12818	-0-	-16	-0-	13	1	12805	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			N	-0-			-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	17838	2			N	-0-			-0-
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-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	11390	-0-	-2653	-0-	11390	2			N	-0-			-0-
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-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	14516	-0-	-395	-0-	15	1	14501	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	21452	X	20288	-0-	-1164	-0-	20	1	20267	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
03	12555	X	11740	-0-	-815	-0-	12	1	11728	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8990	X	8367	-0-	-623	-0-	15	1	8352	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10819	X	9535	-0-	-1284	-0-	10	1	9525	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11470	X	11223	-0-	-247	-0-	20	1	11203	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	102786	X	102786	-0-	-0-	-0-	102786	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7192	X	5322	-0-	-1870	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
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-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4513	-0-	-44	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
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-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88257	X	69824	-0-	-18433	-0-	69824	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24149	X	22708	-0-	-1441	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
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-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34098	X	34098	-0-	-0-	-0-	34098	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102021	X	75141	-0-	-26880	-0-	75	1	75066	2	N	-0-					-0-
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-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	10850	-0-	-1023	-0-	11	1	10839	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8463	X	7583	-0-	-880	-0-	8	1	7575	2	N	-0-					-0-
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-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13237	X	13039	-0-	-198	-0-	13	1	13026	2	N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	15195	-0-	-243	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
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-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	10356	-0-	-1145	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
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-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
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-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23281	X	20566	-0-	-2715	-0-	21	1	20545	2	N	-0-					-0-
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-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	12139	-0-	-13	-0-	22	1	12117	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	15314	X	5118	-0-	-10196	-0-	9	1	5109	2	N	-0-			-0-
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-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

03	12462	X	10679	-0-	-1783	-0-	11	1	10668	2	N	-0-			-0-
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-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

03	23374	X	22093	-0-	-1281	-0-	22	1	22071	2	N	-0-			-0-
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-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

03	230427	X	230427	-0-	-0-	-0-	414	1	230013	2	N	-0-			-0-
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-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

03	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	24	1	13416	2	N	-0-			-0-
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-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

03	11408	X	9531	-0-	-1877	-0-	10	1	9521	2	N	-0-			-0-
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-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

03	139128	X	93309	-0-	-45819	-0-	93309	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	17050	X	14538	-0-	-2512	-0-	15	1	14523	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	133920	X	101272	-0-	-32648	-0-	101	1	101171	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	T. A.		57086	-0-	57086	114975	57086	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

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
03	36115	X	31608	-0-	-4507	-0-	32	1	31576	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	54157	X	45424	-0-	-8733	-0-	45	1	45379	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

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
03	21762	X	20115	-0-	-1647	-0-	20	1	20095	2	N	-0-					-0-
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-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14477	X	13403	-0-	-1074	-0-	13	1	13390	2	N	-0-					-0-
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-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78306	X	55453	-0-	-22853	-0-	55453	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	12626	-0-	-394	-0-	13	1	12613	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	3361	-0-	-1599	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29760	X	27303	-0-	-2457	-0-	27303	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

03	44733	X	32599	-0-	-12134	-0-	32599	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
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-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

03	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	16	1	16468	2	N	-0-					-0-
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-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

03	15035	X	13044	-0-	-1991	-0-	13	1	13031	2	N	-0-					-0-
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-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

03	11656	X	8966	-0-	-2690	-0-	9	1	8957	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	28272	X	23636	-0-	-4636	-0-	42	1	23594	2	N	-0-					-0-
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-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

03	23591	X	22737	-0-	-854	-0-	41	1	22696	2	N	-0-					-0-
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-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

03	12586	X	11166	-0-	-1420	-0-	20	1	11146	2	N	-0-					-0-
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-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

03	1178	N	970	-0-	-208	-0-	43	1	927	2	N	-0-					-0-
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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

03	16492	X	15678	-0-	-814	-0-	28	1	15650	2	N	-0-					-0-
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-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

03	16926	X	15872	-0-	-1054	-0-	15871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	7037	X	9	-0-	-7028	-0-	9	2			N	-0-					-0-
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-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

03	21483	X	18710	-0-	-2773	-0-	18710	2			N	-0-					-0-
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-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

03	20615	X	17996	-0-	-2619	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
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-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

03	50685	X	46568	-0-	-4117	-0-	46	1	46522	2	N	-0-					-0-
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-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

03	36423	X	36423	-0-	-0-	-0-	36423	2			N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

03	44206	X	34487	-0-	-9719	-0-	34	1	34450	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

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
03	18290	X	16063	-0-	-2227	-0-	16	1	16047	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	24118	X	18810	-0-	-5308	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15903	X	13987	-0-	-1916	-0-	14	1	13973	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	28024	X	26166	-0-	-1858	-0-	26166	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	40455	X	32387	-0-	-8068	-0-	32387	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	25885	X	23235	-0-	-2650	-0-	23235	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	27714	X	25668	-0-	-2046	-0-	46	1	25622	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	20026	X	15758	-0-	-4268	-0-	28	1	15730	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	22382	X	20204	-0-	-2178	-0-	20	1	20184	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8742	X	7858	-0-	-884	-0-	8	1	7850	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	22537	X	19775	-0-	-2762	-0-	20	1	19755	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	16306	X	15153	-0-	-1153	-0-	15152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	57443	X	42271	-0-	-15172	-0-	42271	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	48484	X	37514	-0-	-10970	-0-	37514	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9734	X	8374	-0-	-1360	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
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-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45012	X	34962	-0-	-10050	-0-	34962	2			N	-0-					-0-
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-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	11116	-0-	-1935	-0-	11	1	11105	2	N	-0-					-0-
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-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73532	X	58486	-0-	-15046	-0-	58486	2			N	-0-					-0-
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-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18228	X	16320	-0-	-1908	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
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-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37603	X	32549	-0-	-5054	-0-	32541	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

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
03	47833	X	38328	-0-	-9505	-0-	38328	2		N	-0-			-0-
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-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	44144	X	37142	-0-	-7002	-0-	37142	2		N	-0-			-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

NEW HORIZONS WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

03	29636	X	26556	-0-	-3080	-0-	26556	2		N	-0-			-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

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
03	37882	X	34925	-0-	-2957	-0-	35	1	34889	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41044	X	37832	-0-	-3212	-0-	37830	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37324	X	33442	-0-	-3882	-0-	33442	2			N	-0-					-0-
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-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16895	X	16431	-0-	-464	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
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-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69719	X	56479	-0-	-13240	-0-	56	1	56423	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	83733	X	83733	-0-	-0-	-0-	151	1	83582	2	N	-0-			-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	72850	X	35376	-0-	-37474	-0-	35376	2			N	-0-			-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	89838	X	66173	-0-	-23665	-0-	66173	2			N	-0-			-0-
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-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	53134	X	42767	-0-	-10367	-0-	42	1	42725	2	N	-0-			-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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-

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
03	72075	X	66492	-0-	-5583	-0-	66	1	66422	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

03	17949	X	16830	-0-	-1119	-0-	17	1	16813	2	N	-0-					-0-
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-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

03	24614	X	22489	-0-	-2125	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
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-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

03	56617	X	56617	-0-	-0-	-0-	56617	2			N	-0-					-0-
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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

03	9982	X	8286	-0-	-1696	-0-	8286	2			N	-0-				-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

03	38657	X	34151	-0-	-4506	-0-	34151	2			N	-0-				-0-
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-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

03	25668	X	21188	-0-	-4480	-0-	21	1	21167	2	N	-0-				-0-
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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

03	65193	X	50663	-0-	-14530	-0-	51	1	50612	2	N	-0-				-0-
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-

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
03	52607	X	47213	-0-	-5394	-0-	47	1	47165	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

03	47244	X	41462	-0-	-5782	-0-	41	1	41421	2	N	-0-					-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

03	33852	X	26812	-0-	-7040	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
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-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

03	120572	X	120572	-0-	-0-	-0-	217	1	120355	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	139283	X	116206	-0-	-23077	-0-	116	1	116090	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79918	X	72093	-0-	-7825	-0-	72	1	72018	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48577	X	43391	-0-	-5186	-0-	43	1	43348	2	N	-0-					-0-
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-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142352	X	-0-	-0-	-142352	-0-					N	-0-					-0-
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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71228	X	71228	-0-	-0-	-0-	71	1	71149	2	Y	7	7	8			19
							8	9									
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44919	X	40551	-0-	-4368	-0-	41	1	40508	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

NEW HORIZONS WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

03	45260	X	40546	-0-	-4714	-0-	40545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

03	44764	X	28500	-0-	-16264	-0-	28500	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

03	63643	X	47838	-0-	-15805	-0-	47838	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

03	234825	X	177414	-0-	-57411	-0-	177	1	177237	2	N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

03	70029	X	61305	-0-	-8724	-0-	61305	2			N	-0-					-0-
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-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

03	98704	X	91501	-0-	-7203	-0-	91	1	91406	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

03	100564	X	91950	-0-	-8614	-0-	92	1	91854	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289106	X	221549	-0-	-67557	-0-	221549	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

03	T. A.		161554	-0-	161554	338714	161	1	161393	2	N	-0-					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

03	66698	X	66698	-0-	-0-	-0-	67	1	66627	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

03	129797	X	103770	-0-	-26027	-0-	104	1	103666	2	N	-0-					-0-
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-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

03	320292	X	199798	-0-	-120494	-0-	199798	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

03	288203 X	288203	-0-	-0-	-0-	288203	2		N	-0-			-0-
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-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

03	262849 X	252197	-0-	-10652	-0-	252197	2		N	-0-			-0-
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-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

03	308202 X	262054	-0-	-46148	-0-	262054	2		N	-0-			-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

03	107508 X	102433	-0-	-5075	-0-	102	1	102320 2	N	10	10 8		-0-
						11	9						
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-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

03	129859 X	106183	-0-	-23676	-0-	106183	2		N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	633175	X	507258	-0-	-125917	-0-	509	1	506749	2	N	-0-					-0-
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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

03	107043	X	90906	-0-	-16137	-0-	91	1	90807	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
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-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

03	349215	X	341132	-0-	-8083	-0-	341132	2			N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

03	124279	X	117882	-0-	-6397	-0-	118	1	117755	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

03	1165203	X	114409	-0-	-1050794	-0-	114	1	114286	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
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-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

03	144119	X	122304	-0-	-21815	-0-	122304	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	376712	X	213640	-0-	-163072	-0-	213640	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	286130	X	191174	-0-	-94956	-0-	344	1	190830	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	152086	X	111294	-0-	-40792	-0-	111	1	111175	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206522	X	109842	-0-	-96680	-0-	110	1	109722	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
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-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333863	X	333863	-0-	-0-	-0-	600	1	333263	2	N	-0-					-0-
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-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324725	X	261935	-0-	-62790	-0-	261935	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	115630	X	82102	-0-	-33528	-0-	82102	2			N	-0-			-0-
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-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

W. L. LISTON WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10902 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

03	293725	X	233280	-0-	-60445	-0-	419	1	232861	2	N	-0-			-0-		
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-		

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

03	312418 X	177467	-0-	-134951	-0-	177467	2			N	-0-					-0-
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-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 276443 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12552 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BEARS DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 12885 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

W. L. LISTON WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF. N/A

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

*09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	564	1	2908	3	Y	-0-					-0-
*10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	418	1	3554	3	Y	-0-					-0-
*11	2520	X	1310	-0-	-1210	-0-	111	1	1199	3	Y	-0-					-0-
*12	2976	X	2339	-0-	-637	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
*01	2976	X	1649	-0-	-1327	-0-	222	1	1427	3	Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941

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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	3	Y	-0-					-0-
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-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	2			N	-0-					86
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

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

03	2635	N	2546	-0-	-89	-0-	82	1	2443	3	Y	19	22	1			3
							21	9									
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									

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1364	3	Y	-0-					-0-
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-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	40	1	1209	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

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		1400	-0-	1400	1400	47	1	1353	3	N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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	3			-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

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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
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

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	165	1	109	2	N	-0-					9
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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5757	-0-	-722	-0-	348	1	5379	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
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									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2835	-0-	-389	-0-	276	1	2559	2	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	851	3	4	9	N	4					85
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

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6516	-0-	-335	-0-	6442	3	74	9	N	67					95
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

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	1024	-0-	-309	-0-	1016	3	8	9	N	7					43
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

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
03	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	3424	3	30	9	N	27					177
04	3450	X	3330	-0-	-120	-0-	3330	3			N	-0-					177
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

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

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

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

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-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-		-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-
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-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	236	1	1204	2	Y	-0-					179
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									

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	16	1	486	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
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									

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	31	1	971	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

03	496	N	472	-0-	-24	-0-	15	1	457	3	Y	-0-					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

03	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	2697	2			N	-0-					29
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	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

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

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	37	37	1			4
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-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1825	-0-	-469	-0-	1705	3	120	9	N	109	172	1			302
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

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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5856	-0-	-3	-0-	97	1	5759	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

03	3100	N	1249	-0-	-1851	39304	40	1	1186	3	N	21	24	1			3
							23	9									
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									

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
08	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

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

03	1922	X	958	-0-	-964	-0-	93	1	865	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	65	1	1356	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	124	1	2588	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	131	1	2738	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	5115	X	3744	-0-	-1371	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

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

SUNDOWN ENERGY LP 829482
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4963	2	25	9	N	23					213
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	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					72

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1199	2	12	9	Y	11	14	1			6
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1488	2	41	9	N	37	18	1			20
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-

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
03	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4774	X	4366	-0-	-408	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	5642	X	4605	-0-	-1037	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4278	X	280	-0-	-3998	-0-	280	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	1476	-0-	-942	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

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

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2697	X	2086	-0-	-611	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

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

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-			-0-
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-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

03	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	2573	3			N	-0-			-0-
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-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

03	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	2692	3			N	-0-			-0-
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-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

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-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

03	1271	N	167	-0-	-1104	-0-	167	3			N	-0-			-0-
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-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

03	6386	X	6200	-0-	-186	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

03	3622	X	3456	-0-	-166	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

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

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
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2294	N	1361	-0-	-933	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

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

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

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

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
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	253	1	319	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
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-

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
*09	7980	X	70	-0-	-7910	-0-	1	3	69	9	Y	63	63	0			3
*10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	69	69	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.		2577	-0-	2577	9881	142	1	2349	3	Y	78	78	1			3
							86	9									
*06	T. A.		2659	-0-	2659	12540	163	1	2417	3	Y	72	67	1			8
							79	9									
*07	T. A.		7921	-0-	7921	20461	334	1	7502	3	Y	77	77	1			8
							85	9									
08	T. A.		7379	-0-	7379	27840	278	1	7024	3	Y	70	70	1			8
							77	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	707	1	3517	3	Y	38	37	0			5
							42	9									
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	779	1	3783	3	Y	31	31	0			5
							34	9									
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	831	1	4068	3	Y	28	28	0			5
							31	9									
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	794	1	3705	3	Y	29	27	0	2	1	5
							32	9									
07	3906	X	3904	-0-	-2	-0-	781	1	3090	3	Y	30	30	0			5
							33	9									
08	3906	X	3095	-0-	-811	-0-	645	1	2420	3	Y	27	27	1			5
							30	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

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-

SOAPE, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	372	1	8930	3	Y	142	140	0			18
							156	9									
04	8940	X	8332	-0-	-608	-0-	338	1	7863	3	Y	119	117	0			20
							131	9									
05	9238	X	8001	-0-	-1237	-0-	304	1	7583	3	Y	104	105	0			19
							114	9									
06	8940	X	8641	-0-	-299	-0-	334	1	8189	3	Y	107	101	0	7	1	18
							118	9									
07	9238	X	7951	-0-	-1287	-0-	301	1	7526	3	Y	113	113	0			18
							124	9									
08	9238	X	6824	-0-	-2414	-0-	260	1	6453	3	Y	101	101	1			18
							111	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		5715	-0-	5715	7831	221	1	5437	3	Y	52	43	0			9
							57	9									
07	T. A.		5485	-0-	5485	13316	209	1	5217	3	Y	54	54	0			9
							59	9									
08	T. A.		5960	-0-	5960	19276	229	1	5678	3	Y	48	48	1			9
							53	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

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		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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

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-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	93	1	2214	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1588	-0-	-602	-0-	65	1	1523	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1253	-0-	-1072	-0-	48	1	1205	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1472	-0-	-748	-0-	56	1	1416	3	Y	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	78	1	1961	3	Y	-0-					-0-
*08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	65	1	1591	3	Y	-0-					-0-

SOAPE. A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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-

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	344	1	699	3	Y	-0-			-0-
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	355	1	708	3	Y	-0-			-0-
*11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			Y	-0-			-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-			-0-
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-			-0-
*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-

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
*09	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	355	1	606	3	Y	-0-					-0-
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	320	1	5021	3	N	86	84	0			4
							95	9									
*10	5270	X	4136	-0-	-1134	-0-	286	1	3744	3	N	96	96	0			4
							106	9									
*11	5100	X	897	-0-	-4203	-0-	212	1	568	3	N	106	106	0			4
							117	9									
*12	5611	X	1589	-0-	-4022	-0-	1471	3	118	9	N	107	107	0			4
*01	5611	X	984	-0-	-4627	-0-	169	1	713	3	N	93	94	0			3
							102	9									
*02	5068	X	4313	-0-	-755	-0-	235	1	3989	3	N	81	81	0			3
							89	9									
*03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	316	1	5050	3	N	121	120	1			4
							133	9									
*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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	3094	-0-	94	94	292	1	2802	3	Y	-0-	1	0			-0-
*10	3100	N	3180	-0-	80	174	326	1	2815	3	Y	35	34	0			1
							39	9									
*11	3000	N	2973	-0-	-27	147	271	1	2659	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
*12	3292	X	3145	-0-	-147	-0-	313	1	2788	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
*01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	242	1	1601	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
*02	801	X	801	-0-	-0-	-0-	80	1	673	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
*03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	273	1	2855	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	317	1	3074	3	Y	40	2	0	38	1	1
							44	9									
*05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	306	1	2984	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	270	1	2874	3	Y	37	34	1			4
							41	9									
*07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	318	1	2971	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	316	1	2873	3	Y	54	52	1			6
							59	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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

03	5673	X	5371	-0-	-302	-0-	245	1	5126	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4986	-0-	-204	-0-	237	1	4749	3	N	-0-					-0-
05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	253	1	5503	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-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	66	1	1970	3	Y	-0-					-0-
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									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

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-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

03	2201	N	1788	-0-	-413	-0-	55	1	1639	3	Y	85	100	1			12
							94	9									
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									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1066	3	76	9	Y	69	46	1			40
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		1369	-0-	1369	1369	1285	3	84	9	Y	76	61	1			28
07	DLQ G-10		1489	-0-	1489	2858	1409	3	80	9	Y	73	82	1			19
*08	2800	N	1276	-0-	-1524	1334	1218	3	58	9	Y	53	60	1			12

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	47 103	1 9	1403	3	Y	94	109	1			13
04	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	43 95	1 9	1367	3	Y	86	84	1			15
05	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	48 106	1 9	1416	3	Y	96	83	1			28
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	44 70	1 9	1323	3	Y	64	82	1			10
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	49 89	1 9	1475	3	Y	81	71	1			20
*08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	54 53	1 9	1561	3	Y	48	61	1			7

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	938	3	Y	-0-					-0-
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 6	1 9	853	3	Y	5	4	1			1

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

03	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	56 94	1 9	1666	3	Y	85	100	1			12
04	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	58 87	1 9	1870	3	Y	79	77	1			14
05	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	59 96	1 9	1762	3	Y	87	76	1			25
06	DLQ G-10		2129	-0-	2129	2129	65 64	1 9	2000	3	Y	58	74	1			9
07	DLQ G-10		2232	-0-	2232	4361	68 81	1 9	2083	3	Y	74	65	1			18
*08	2300	N	2040	-0-	-260	4101	67 40	1 9	1933	3	Y	36	49	1			5

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2224	-0-	-1186	-0-	95	1	2129	3	N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	37 13	1 9	1129	3	Y	12	14	1			2
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	34 11	1 9	1126	3	Y	10	10	1			2
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	39 12	1 9	1163	3	Y	11	10	1			3
06	DLQ G-10		1149	-0-	1149	1149	37 9	1 9	1103	3	Y	8	10	1			1
07	DLQ G-10		950	-0-	950	2099	30 11	1 9	909	3	Y	10	9	1			2
*08	2300	N	1232	-0-	-1068	1031	40 29	1 9	1163	3	Y	26	24	1			4

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	159	1	4786	3	Y	90	103	1			13
							99	9									
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									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	118	1	3570	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
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									

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
03	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	142	1	2810	3	N	-0-					-0-
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-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	65	1	1942	3	Y	62	72	1			9
							68	9									
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									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1852	X	1522	-0-	-330	-0-	46	1	1389	3	Y	79	93	1			11
							87	9									
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									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	52	1	4018	3	N	-0-					-0-
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-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

03	8687	X	4784	-0-	-3903	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

03	5239	X	3458	-0-	-1781	-0-	57	1	3401	3	N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

03	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2666	X	2549	-0-	-117	-0-	80	1	2399	3	Y	64	75	1			9
							70	9									
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	79	1	2504	3	Y	60	58	1			11
							66	9									
05	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	79	1	2372	3	Y	65	57	1			19
							72	9									
06	DLQ G-10		2689	-0-	2689	2689	84	1	2557	3	Y	44	56	1			7
							48	9									
07	DLQ G-10		2634	-0-	2634	5323	81	1	2483	3	Y	64	55	1			16
							70	9									
*08	2800	N	2594	-0-	-206	5117	83	1	2416	3	Y	86	89	1			13
							95	9									

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	7	9	1			1
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									

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

03	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	113	1	2992	3	Y	61	71	1			9
							67	9									
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	93	1	2811	3	Y	112	131	1			16
							123	9									
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									

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
03	1705	N	1222	-0-	-483	-0-	38	1	1148	3	Y	33	39	1			5
							36	9									
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									

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
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	87	1	2102	3	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	36	1	1076	3	Y	24	28	1			3
							26	9									
04	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	41	1	1291	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
05	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	31	1	949	3	Y	24	21	1			7
							26	9									
06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	16	1	491	3	Y	17	21	1			3
							19	9									
07	DLQ G-10		529	-0-	529	1055	16	1	491	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
*08	2200	N	1184	-0-	-1016	39	39	1	1117	3	Y	25	26	1			4
							28	9									

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
03	2821	X	2663	-0-	-158	-0-	87	1	2521	3	Y	50	59	1			7
							55	9									
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									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	647	3	Y	-0-					-0-
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									

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	22	1	681	3	Y	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*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-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	83	1	1011	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	94	1	2852	3	Y	22	26	1			3
							24	9									
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									

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
03	4185	X	3360	-0-	-825	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	44	1	1223	3	Y	18	21	1			3
							20	9									
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									

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
03	2759	N	2656	-0-	-103	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
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-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	37	1	1134	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2	2	8			-0-
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-

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

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-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

03	1674	X	1147	-0-	-527	-0-	1115	2	32	9	Y	29	90	1	2	8	43
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

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

03	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	261	1	897	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1999	2	14	9	Y	13	2	8			51
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2102	-0-	-688	-0-	469	1	1587	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	314	1	977	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	97	1	7851	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	384 152	1 9	4522	2	Y	138	142	1			81
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	360 142	1 9	4212	2	Y	129	125	1			85
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	372 114	1 9	3987	2	Y	104	131	1			58
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	349 90	1 9	3594	2	Y	82	65	1			75
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	372 96	1 9	3667	2	Y	87	125	1			37
*08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	372 114	1 9	3423	2	Y	104	65	1			76

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030255 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5930 - 6080

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	356 154	1 9	6244	2	Y	140	118	1			57
04	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	344 161	1 9	6851	2	Y	146	172	1			31
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	350 147	1 9	6570	2	Y	134	122	1			43
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	343 106	1 9	6915	2	Y	96	96	1			43
*07	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	355 133	1 9	7340	2	Y	121	122	1			42
*08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	353 135	1 9	6837	2	Y	123	117	1			48

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
03	2201	X	1893	-0-	-308	-0-	362 326	1 3	1173 32	2 9	Y	29	25	1			24
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	360 270	1 3	1190 32	2 9	Y	29	33	1			20
05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	363 287	1 3	1200 26	2 9	Y	24	26	1			18
06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	342 270	1 3	1314 25	2 9	Y	23	26	1			15
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	372 409	1 3	1591 24	2 9	Y	22	26	1			11
*08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	367 325	1 3	1618 24	2 9	Y	22	15	1			18

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
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									

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	366	1	798	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
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									

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

03	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2422	3	173	9	Y	157	162	1			73
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

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

03	3472	X	3119	-0-	-353	-0-	3087	3	32	9	Y	29	38	1			15
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	744	1	12944	2	Y	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

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-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

03	8401	X	7651	-0-	-750	-0-	7651	3			Y	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

03	4774	X	4279	-0-	-495	-0-	174	1	4026	2	Y	72	111	1			70
							79	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	Y	5	6	1			1
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

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

03	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	372	1	8748	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6989	-0-	-234	-0-	372	1	6383	2	Y	213	194	1			145
							234	9									
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									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	372	1	1478	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
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

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	200	1	905	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	713	1	6139	2	Y	37	32	1			30
							1705	3	41	9							
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							

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	372	1	4807	3	Y	99	71	1			108
							109	9									
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									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

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-

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
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2418	2	672	3	Y	73	63	1			61
							80	9									
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									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

03	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	343	1	2311	2	Y	91	89	1			4
							100	9									
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									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1722	3	26	9	Y	24	18	1			7
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

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

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-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

03	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
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-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

03	3510	X	3510	-0-	-0-		-0-	3400	2	110	9	Y	100	103	1			59
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

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

03	186	N	173	-0-	-13		-0-	173	2			Y	-0-					-0-
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-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

03	9176	X	8198	-0-	-978		-0-	8157	3	41	9	N	37	37	1			15
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

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

03	2108	X	851	-0-	-1257		-0-	851	2			Y	-0-					-0-
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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207

03	558	N	514	-0-	-44		-0-	514	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	310	1	3342	2	N	-0-					50
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

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	310	1	2253	2	N	20					187
							22	9									
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									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	372	1	2312	2	N	18					215
							20	9									
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									

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

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-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2320	2	53	9	Y	48					216
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									

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
03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	620	1	4373	2	N	81	190	1			90
							89	9									
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									

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
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	620	1	3604	2	N	77					135
							85	9									
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									

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
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	403	1	2334	2	N	-0-					17
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									

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
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	3072	3	94	9	N	85					178
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

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
03	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
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-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	1388	-0-	-2487	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
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-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	1224	3	30	9	N	27					119
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

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3136	-0-	36	96	3136	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3538	3	100	9	N	91					132
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

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	940	3	94	9	N	85					141
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

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
03	4495	X	4491	-0-	-4	-0-	4489	3	2	9	N	2					192
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

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
03	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1681	3	36	9	N	33	188	1			83
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

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
03	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3751	X	2947	-0-	-804	-0-	2895	3	52	9	N	47					193
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

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
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3951	3	41	9	N	37					138
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

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
03	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	6665	X	5462	-0-	-1203	-0-	5462	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2666	X	2300	-0-	-366	-0-	2283	3	17	9	Y	15					56
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

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
03	3844	X	3195	-0-	-649	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6262	X	5704	-0-	-558	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					41
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

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
03	6037	X	2714	-0-	-3323	-0-	110	1	2504	2	N	91	174	1			14
							100	9									
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									

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
03	1116	N	420	-0-	-696	-0-	420	2			N	-0-					3
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

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
03	2697	X	770	-0-	-1927	-0-	7	1	763	3	Y	-0-	134	1			-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	17	1	1909	3	N	19	17	1			3
							21	9									
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									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2511	N	2031	-0-	-480	-0-	18	1	2013	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	8990	X	8217	-0-	-773	-0-	74	1	8143	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	128 33	1 9	1775	2	Y	30	29	1			1
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	54 30	1 9	1463	3	Y	27	25	1			3
06	T. A.		1727	-0-	1727	1727	93 32	1 9	1602	3	Y	29	30	1			2
07	T. A.		417	-0-	417	2144	28 7	1 9	382	3	Y	6	7	1			1
08	T. A.		83	-0-	83	2227	5 2	1 9	76	3	Y	2	3	1			-0-

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
03	3162	X	2002	-0-	-1160	-0-	19 28	1 9	1955	3	Y	25	24	1			4
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	440 15	1 9	2447	2	Y	14	18	1			-0-
05	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	184 17	1 9	1885	3	Y	15	13	1			2
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	448 14	1 9	2226	3	Y	13	14	1			1
07	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	304 14	1 9	2723	3	Y	13	12	1			2
*08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	272 14	1 9	2553	3	Y	13	13	1			2

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
03	3162	X	2427	-0-	-735	-0-	23	1	2404	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
03	6448	X	5664	-0-	-784	-0-	50	1	5495	3	Y	108	98	1			16
							119	9									
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									

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
03	4712	X	4244	-0-	-468	-0-	38	1	4141	3	Y	59	52	1			9
							65	9									
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									

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
03	2728	X	2417	-0-	-311	-0-	22	1	2384	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
03	4774	X	3827	-0-	-947	-0-	34	1	3781	3	Y	11	10	1		2
							12	9								
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								

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
03	558	N	483	-0-	-75	-0-	4	1	479	3	Y	-0-				-0-
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-

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
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	9	1	1002	3	N	1785	1724	1		259
							1964	9								
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								

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
03	6882	X	5628	-0-	-1254	-0-	49	1	5419	3	Y	145	142	1		21
							160	9								
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								

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
03	8525	X	6754	-0-	-1771	-0-	60	1	6608	3	Y	78	72	1			11
							86	9									
04	8250	X	6077	-0-	-2173	-0-	404	1	5600	2	Y	66	75	1			2
							73	9									
05	8277	X	4967	-0-	-3310	-0-	173	1	4727	3	Y	61	56	1			7
							67	9									
06	7950	X	4983	-0-	-2967	-0-	271	1	4649	3	Y	57	61	1			3
							63	9									
07	7874	X	4434	-0-	-3440	-0-	296	1	4077	3	Y	55	51	1			7
							61	9									
*08	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	460	1	6836	3	Y	61	59	1			9
							67	9									

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	2325	N	1821	-0-	-504	-0-	16	1	1805	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			Y	-0-	3	1			-0-
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-

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
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	5084	X	4588	-0-	-496	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	3720	X	3698	-0-	-22	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	4361	3	31	9	Y	28	33	1			3
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									

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
03	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	23	1	2519	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
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									

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

03	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	29	1	2950	3	Y	-0-					-0-
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-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

03	3565	X	1234	-0-	-2331	-0-	13	1	1221	3	Y	-0-					-0-
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-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	24	1	2452	3	Y	-0-					-0-
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-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					17
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

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	13	1	1400	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1736	N	833	-0-	-903	-0-	8	1	825	3	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
03	4371	X	2877	-0-	-1494	-0-	25	1	2744	3	Y	98	89	1			14
							108	9									
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									

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
03	3069	X	849	-0-	-2220	-0-	8	1	841	3	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	5301	X	4475	-0-	-826	-0-	4475	3			Y	-0-	5	1			-0-
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-

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
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

03	7905	X	6682	-0-	-1223	-0-	6559	3	123	9	Y	112	116	1			11
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

03	3100	N	3564	-0-	464	464	3530	3	34	9	Y	31	32	1			3
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	4063	3	1321	9	Y	1201	1153	1			202
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									

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
03	6541	X	5614	-0-	-927	-0-	5498	3	116	9	Y	105	105	1			11
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7164	3	107	9	Y	97	95	1			10
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

03	7409	X	6784	-0-	-625	-0-	6758	3	26	9	Y	24	23	1			4
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									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4402	X	3439	-0-	-963	-0-	3387	3	52	9	Y	47	48	1			5
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									

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
03	4464	X	2706	-0-	-1758	-0-	2658	3	48	9	Y	44	43	1			7
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									

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
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	15	1	1625	3	N	-0-	2	1			-0-
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-

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
03	2356	X	2238	-0-	-118	-0-	20	1	2198	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
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									

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
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	7347	X	5205	-0-	-2142	-0-	47	1	5138	3	N	18	26	1			3
							20	9									
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									

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	26	1	2869	3	Y	-0-	12	1			-0-
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-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	37	1	4081	3	Y	56	51	1			8
							62	9									
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									

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	21	1	2310	3	Y	-0-	10	1			-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	400	X	15	-0-	-385	-0-	15	2			N	-0-					38
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

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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	3			-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

03	899	N	713	-0-	-186	-0-	24	1	682	2	N	6					182
							7	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	717	2	N	9					191
							10	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	27	1	685	2	N	5					196
							6	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	691	2	N	-0-	155	1			41
07	775	N	520	-0-	-255	-0-	21	1	499	2	N	-0-					41
08	713	N	454	-0-	-259	-0-	24	1	426	2	N	4					45
							4	9									

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
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	775	1	2173	2	N	36	186	1			15
							40	9									
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									

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	339	1	1732	2	Y	-0-					35
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

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1085	2	61	9	Y	55					212
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									

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
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	731	1	1701	2	N	185	159	1	2	8	239
							204	9									
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									

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
03	2790	N	1594	-0-	-1196	-0-	89	1	1484	2	N	19					94
							21	9									
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

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
03	7750	X	7286	-0-	-464	-0-	274	1	6967	2	N	41	1	8			216
							45	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	98	1	482	2	N	65	152	1			13
							72	9									
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-

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

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	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

03	2046	X	863	-0-	-1183	-0-	747	2	116	9	Y	105	188	1			40
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

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2028	2	41	9	N	37	154	1			33
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

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

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-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5945 - 9570

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

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

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

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

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

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

03	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
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-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

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

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

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

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
*10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
*11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
*12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

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

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
*09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	695	1	2851	3	Y	-0-					-0-
*10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	760	1	2856	3	Y	-0-					-0-
*11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	715	1	2878	3	Y	-0-					-0-
*12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	747	1	3082	3	Y	-0-					-0-
*01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	745	1	3011	3	Y	-0-					-0-
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

*09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	531	1	4079	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
*10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	549	1	3971	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
*11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	474	1	3853	3	Y	26	26	0			1
							29	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	3210	-0-	-1347	-0-	412	1	2765	3	Y	30	30	1			1
							33	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	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	338	1	4021	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	344	1	3741	3	Y	67	62	1			8
							74	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
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-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

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

SOAPE, A. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

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

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
*09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	322	1	4906	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
*10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	343	1	4967	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
*11	6150	X	4801	-0-	-1349	-0-	337	1	4424	3	Y	36	36	0			1
							40	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	4575	-0-	-255	-0-	428	1	4106	3	Y	37	2	0	35	1	1
							41	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	4670	-0-	-73	-0-	471	1	4159	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
08	4743	X	4470	-0-	-273	-0-	470	1	3964	3	Y	33	33	1			4
							36	9									

SOAPE, A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

*09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
*10	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
*11	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
*12	1860	N	1357	-0-	-503	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
*01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

*09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	117	1	3061	3	Y	-0-					-0-
*10	3317	X	2175	-0-	-1142	-0-	102	1	2073	3	Y	-0-					-0-
*11	3210	X	2842	-0-	-368	-0-	117	1	2725	3	Y	-0-					-0-
*12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	121	1	4575	3	Y	-0-					-0-
*01	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	121	1	8902	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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-

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
*09	3000	N	3655	-0-	655	697	959	1	2675	3	Y	19	19	0			1
								21		9							
*10	2621	N	1924	-0-	-697	-0-	628	1	1273	3	Y	21	21	0			1
								23		9							
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	383	1	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	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	473	1	3634	3	Y	26	26	1			1
								29		9							
*04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	296	1	3558	3	Y	23	1	0	22	1	1
								25		9							
*05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	967	1	3713	3	Y	23	23	1			1
								25		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							

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-

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
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-

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
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	239 83	1 9	1894	3	Y	75	87	1			11
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

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
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-

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
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	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-

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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	144	1	4305	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	496	N	286	-0-	-210	-0-	9	1	277	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	51 7	1 9	1466	3	Y	6	7	1			1
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	1636	3	Y	5	5	1			1
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	68 7	1 9	1838	3	Y	6	5	1			2
06	DLQ	G-10	1880	-0-	1880	1880	64 4	1 9	1812	3	Y	4	5	1			1
07	DLQ	G-10	1889	-0-	1889	3769	64 4	1 9	1821	3	Y	4	4	1			1
*08	2100	N	1804	-0-	-296	3473	64 8	1 9	1732	3	Y	7	7	1			1

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
03	2418	X	2196	-0-	-222	-0-	68	1	2078	3	Y	45	97	1			42
							50	9									
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	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	73	1	2108	3	Y	39					57
							43	9									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 139886 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5867 - 5875

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

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-

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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	27 1 77 9		842	3	N	70	80	1			10
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

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8 1		228	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

03	372	N	299	-0-	-73	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
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-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453						Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

03	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z		-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-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	372	1	1957	3	Y	28	45	1			17
							31	9									
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-

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
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

03	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	260 32	1 9	6019	2	N	29	57	1			29
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

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

03	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	4123	X	3673	-0-	-450	-0-	3562	3	111	9	Y	101	195	1			96
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

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
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-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

03	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	84	1	9254	3	Y	-0-	4	1			-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

03	1891	N	1369	-0-	-522	-0-	1369	3			Y	-0-	2	1			-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1804	3	31	9	Y	28	27	1			5
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									

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
03	4867	X	3318	-0-	-1549	-0-	3249	3	69	9	Y	63	67	1			6
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

03	3937	X	2665	-0-	-1272	-0-	24	1	2641	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

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

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

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

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

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

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					72
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1061	3	20	9	Y	18	18	0			1
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	473	3	21	9	Y	19	19	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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	683	3	25	9	Y	23	23	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	753	-0-	-22	-0-	125	1	604	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	20	20	1			2

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1691	3	29	9	N	26					191
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

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

03	3348	#	2678	-0-	-670	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

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-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

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-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

03	2511	X	7	-0-	-2504	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 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
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.		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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		Y	-0-			-0-
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-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

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-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
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-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 35 WELL #: 3 RRCID -> 169321 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470

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-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

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-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

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-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

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-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 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
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

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-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

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-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

03	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	8721	-0-	-3400	-0-	8688	3	33	9	Y	30	30	1			3
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

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	5807	-0-	-1106	-0-	5599	3	208	9	Y	189	189	1			18
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

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16430	X	10831	-0-	-5599	-0-	10831	3			N	-0-					-0-
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-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18662	X	15624	-0-	-3038	-0-	15624	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, JJ OIL & GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269882 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7114 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1815	-0-	-169	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

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

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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	T. A.		-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
03	7750	X	5790	-0-	-1960	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

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

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 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
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-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2638	-0-	-362	1030	376	1	2237	3	Y	23	21	0	2	1	4
							25	9									
07	3100	N	2837	-0-	-263	767	394	1	2418	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
*08	3100	N	2818	-0-	-282	485	409	1	2386	3	Y	21	21	1			4
							23	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
*09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	329	1	3971	3	Y	-0-					-0-
*10	3348	X	2031	-0-	-1317	-0-	300	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*11	3330	X	1304	-0-	-2026	-0-	312	1	992	3	Y	-0-					-0-
*12	4371	X	1415	-0-	-2956	-0-	284	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*01	4371	X	988	-0-	-3383	-0-	200	1	788	3	Y	-0-					-0-
*02	2912	X	1918	-0-	-994	-0-	195	1	1723	3	Y	-0-					-0-
*03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	255	1	1835	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
*04	1380	X	1249	-0-	-131	-0-	281	1	942	3	Y	24	1	0	23	1	1
							26	9									
*05	2139	X	546	-0-	-1593	-0-	150	1	370	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*06	2070	X	556	-0-	-1514	-0-	129	1	403	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
*07	2139	X	484	-0-	-1655	-0-	121	1	335	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	114	1	357	3	Y	21	22	1			2
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

*09	2910	X	1175	-0-	-1735	-0-	1173	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	2573	X	998	-0-	-1575	-0-	996	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	1470	N	1037	-0-	-433	-0-	1035	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1063	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	992	N	660	-0-	-332	-0-	658	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1890	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

*09	4050	X	3815	-0-	-235	-0-	278	1	3537	3	Y	-0-					-0-
*10	4185	X	2796	-0-	-1389	-0-	309	1	2487	3	Y	-0-					-0-
*11	3480	X	2417	-0-	-1063	-0-	178	1	2239	3	Y	-0-					-0-
*12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	314	1	3685	3	Y	-0-					-0-
*01	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	314	1	3411	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

*09	3000	N	2351	-0-	-649	2661	2351	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2489	-0-	-611	2050	2489	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1693	-0-	-1307	743	1693	3			Y	-0-					-0-
*12	1655	N	912	-0-	-743	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
*01	1364	N	803	-0-	-561	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	513	X	513	-0-	-0-	-0-	344	1	169	3	Y	-0-					-0-
*10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	355	1	254	3	Y	-0-					-0-
*11	510	X	456	-0-	-54	-0-	232	1	224	3	Y	-0-					-0-
*12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	355	1	241	3	Y	-0-					-0-
*01	620	X	362	-0-	-258	-0-	19	1	343	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

*09	2340	X	1663	-0-	-677	-0-	1641	3	22	9	Y	20	20	0			1
*10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2937	3	24	9	Y	22	22	0			1
*11	3330	X	2652	-0-	-678	-0-	2626	3	26	9	Y	24	24	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-

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
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
*10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

*09	4530	X	4233	-0-	-297	-0-	4198	3	35	9	Y	32	32	0			1
*10	4867	X	4589	-0-	-278	-0-	4549	3	40	9	Y	36	36	0			1
*11	4710	X	4371	-0-	-339	-0-	4328	3	43	9	Y	39	39	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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

*09	0	Z	6414	-0-	6414	9156	6414	3			Y	-0-					-0-
*10	0	Z	6794	-0-	6794	15950	6794	3			Y	-0-					-0-
*11	0	Z	6852	-0-	6852	22802	6852	3			Y	-0-					-0-
*12	0	Z	6890	-0-	6890	29692	6890	3			Y	-0-					-0-
*01	35664	X	5972	-0-	-29692	-0-	5972	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

*09	5850	X	4166	-0-	-1684	-0-	339	1	3782	3	Y	41	41	0			2
							45	9									
*10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	355	1	7881	3	Y	45	45	0			2
							50	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	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	321	1	7799	3	Y	56	56	0			2
							62	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-

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
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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SOAPE, A. C. WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

03	T. A.	5509	-0-	5509	9106	214	1	5149	3	Y	133	149	0				17
						146	9										
04	T. A.	5076	-0-	5076	14182	204	1	4751	3	Y	110	109	0				18
						121	9										
05	17197	X	3015	-0-	-14182	-0-	112	1	2794	3	Y	99	99	0			18
							109	9									
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	294	1	7178	3	Y	101	95	0	7	1	17
							111	9									
07	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	330	1	8245	3	Y	106	106	0			17
							117	9									
*08	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	329	1	8158	3	Y	95	95	1			17
							105	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 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
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1574	3	26	9	Y	24	24	0			1
*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	1119	-0-	-462	-0-	1084	3	35	9	Y	32	32	0			1
*02	1484	X	160	-0-	-1324	-0-	124	3	36	9	Y	33	33	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

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		38	-0-	38	415	1 19	1 9	18	3	Y	17	17	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 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
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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 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
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

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1740	X	1701	-0-	-39	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
*10	1922	X	1772	-0-	-150	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
*11	1860	X	1603	-0-	-257	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
*12	1922	X	1652	-0-	-270	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
*01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

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-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

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

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
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-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
*10	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
*11	900	N	168	-0-	-732	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*12	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
*01	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

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-

SOAPE, A. C. WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

03	T. A.	3423	-0-	3423	6805	136	1	3270	3	Y	15	15	0			2
						17	9									
04	T. A.	3279	-0-	3279	10084	135	1	3130	3	Y	13	13	0			2
						14	9									
05	14184 X	4100	-0-	-10084	-0-	155	1	3932	3	Y	12	12	0			2
						13	9									
06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	115	1	2795	3	Y	12	11	0	1	1	2
						13	9									
07	3379 X	1740	-0-	-1639	-0-	66	1	1661	3	Y	12	12	0			2
						13	9									
08	3379 X	1879	-0-	-1500	-0-	72	1	1795	3	Y	11	11	1			2
						12	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

03	1333 N	1191	-0-	-142	-0-	47	1	1123	3	Y	19	21	0			2
						21	9									
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	64	1	1486	3	Y	17	16	0			3
						19	9									
05	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	49	1	1203	3	Y	15	15	0			3
						17	9									
06	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	43	1	1047	3	Y	15	14	0	1	1	3
						17	9									
07	1612 N	1025	-0-	-587	-0-	38	1	969	3	Y	16	16	0			3
						18	9									
08	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	39	1	977	3	Y	14	14	1			3
						15	9									

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
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

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-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

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-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	445	2	N	5					63
							6	9									
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									

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
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	303	1	990	2	N	106	167	1			151
							117	9									
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									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	53	1	275	2	N	-0-					86
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

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

03	186	N	128	-0-	-58	-0-	12	1	116	2	N	-0-					84
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

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

03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

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-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		857	-0-	857	2330	856	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	T. A.		789	-0-	789	3119	788	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3923	X	804	-0-	-3119	-0-	792	3	12	9	Y	11	8	1			3
06	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1093	3	11	9	Y	10	9	1			4
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1428	3	10	9	Y	9	9	1			4
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1276	3	11	9	Y	10	11	1			3

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

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-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	25	1	753	3	Y	70	82	1			10
							77	9									
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									

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

03	10447	X	9949	-0-	-498	-0-	9912	3	37	9	Y	34	34	1			9
04	10110	X	9069	-0-	-1041	-0-	9034	3	35	9	Y	32	31	1			10
05	10447	X	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

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

03	4557	X	2987	-0-	-1570	-0-	2987	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	2586	-0-	-1644	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3354	-0-	-1017	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
06	3930	X	530	-0-	-3400	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
07	3658	X	306	-0-	-3352	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2592	-0-	-756	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

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-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

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-

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
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-

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
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			Y	-0-					-0-

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
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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

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
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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1232	3	24	9	Y	22	21	1			6
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

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
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

03	T. A.	292	-0-	292	292	292	3				Y	-0-					-0-
04	T. A.	549	-0-	549	841	549	3				Y	-0-					-0-
05	T. A.	439	-0-	439	1280	432	3	7	9		Y	6	4	1			2
06	T. A.	562	-0-	562	1842	551	3	11	9		Y	10	8	1			4
07	T. A.	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

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

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-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

03	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	1100	3	4	9		Y	4	4	1			1
04	1200 N	869	-0-	-331	-0-	866	3	3	9		Y	3	3	1			1
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	3	3	9		Y	3	3	1			1
06	1080 N	954	-0-	-126	-0-	951	3	3	9		Y	3	3	1			1
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	3	3	9		Y	3	3	1			1
08	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	1095	3	4	9		Y	4	4	1			1

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
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	N	-0-					-0-
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-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

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-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

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-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

03	1054	N	772	-0-	-282	-0-	687	3	85	9	Y	77	76	1			21
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1684	3	76	9	Y	69	68	1			22
05	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

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

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		104	-0-	104	104	4	1	100	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
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-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5123	3	81	9	N	74	73	1			20
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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

03	14B2	EXT	112	-0-	112	3208	77	3	35	9	Y	32	31	1			9
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

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

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-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

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-

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
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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

03	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	840	N	692	-0-	-148	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	775	N	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

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	966	3	239	9	Y	217	207	0			47
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

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

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-

POWELL "A2" WELL #: 6 RRCID -> 228841 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 6984

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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

03	1891	N	1601	-0-	-290	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1360	-0-	-470	-0-	1346	3	14	9	Y	13	9	1			4
05	1891	N	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

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
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-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

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-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	25	1			4
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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

03	992	N	493	-0-	-499	-0-	452	3	41	9	Y	37	38	1			10
04	630	N	432	-0-	-198	-0-	397	3	35	9	Y	32	32	1			10
05	744	N	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

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3024	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3006	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2829	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
*07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2644	-0-	-456	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

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-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12918	3	23	9	Y	21	21	1			6
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

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
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7469	3	10	9	N	9	9	1			2
04	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7525	3	9	9	N	8	8	1			2
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5569	3	8	9	N	7	7	1			2
06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6815	3	6	9	N	5	5	1			2
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7124	3	7	9	N	6	5	1			3
*08	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6489	3	6	9	N	5	6	1			2

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3273	3	20	9	N	18	17	1			5
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3485	3	17	9	N	15	15	1			5
05	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

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	713	N	114	-0-	-599	-0-	105	3	9	9	N	8	12	0			2
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-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5194	X	3604	-0-	-1590	-0-	3442	3	162	9	Y	147	140	0			32
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

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

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-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

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-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

03	3503	X	2843	-0-	-660	-0-	91 31	1 9	2721	3	N	28	33	1			4
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

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

03	8339	X	6764	-0-	-1575	-0-	6699	3	65	9	N	59	58	1			16
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

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

03	6851	X	6239	-0-	-612	-0-	5919	3	320	9	N	291	288	1			79
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

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

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

03	465	N	126	-0-	-339	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	N	4	3	1			1
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	941	3	3	9	N	3	3	1			1
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	3	4	9	N	4	3	1			2
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	3	3	9	N	3	4	1			1

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14		14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6270	3	53	9	N	48	48	1			13
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6906	3	48	9	N	44	43	1			14
05	6386	X	5350	-0-	-1036	-0-	5310	3	40	9	N	36	40	1			10
06	6180	X	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

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

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-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493

03	1333	N	869	-0-	-464	-0-	825	3	44	9	Y	40	39	1			11
04	1290	N	779	-0-	-511	-0-	751	3	28	9	Y	25	28	1			8
05	1209	N	839	-0-	-370	-0-	828	3	11	9	Y	10	15	1			3
06	840	N	608	-0-	-232	-0-	599	3	9	9	Y	8	8	1			3
07	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

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	589 89	1 9	3197	3	Y	81	60	1			50
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	570 139	1 9	2871	3	Y	126	94	1			82
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	589 131	1 9	3078	3	Y	119	147	1			54
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	570 124	1 9	2916	3	Y	113	97	1			70
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	589 141	1 9	3085	3	Y	128	98	1			100
*08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	589 120	1 9	3121	3	Y	109	151	1			58

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-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-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

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-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

03	186	N	123	-0-	-63	-0-	96	2	27	3	Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

03	7161	X	6877	-0-	-284	-0-	534	1	6336	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	6930	X	6736	-0-	-194	-0-	478	1	6252	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	511	1	6723	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	6930	X	5576	-0-	-1354	-0-	389	1	5177	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	517	1	6942	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	494	1	5682	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	191	1	1741	3	Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

03	1364	N	688	-0-	-676	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3084	2	857	3	Y	21	18	1			17
							23	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7-U RRCID -> 151883 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6836 - 7546

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2191	3	19	9	Y	17	32	1			24
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

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

03	620	N	480	-0-	-140	-0-	376	2	104	3	Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

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

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

03	186	N	145	-0-	-41	-0-	113	2	32	3	Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1167	2	324	3	Y	-0-					-0-
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									

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

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-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

03	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

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-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	297	1	4599	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2086	2	24	9	Y	22	22	1			7
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	317	2	88	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	796	2	221	3	Y	219	181	1			181
							241	9									
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							

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
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-

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
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-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

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

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

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-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	Y	15	15	1			6
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2393	-0-	-614	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	716	2	199	3	Y	20	23	1			6
							22	9									
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									

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
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1230	2	123	9	Y	112	118	1			35
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

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
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

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

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
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	31	1	472	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	128	1	1243	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

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

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

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-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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	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

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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	153	-0-	-870	-0-	128	2	25	9	Y	23	27	1			10
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

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	N	1					1
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

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1368	2	380	3	Y	21	18	1			17
							23	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

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

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	X	295	-0-	-914	-0-	229	2	64	3	Y	2					2
							2	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-		46	2	13	3	Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4023	-0-	-1340	-0-		3971	2	52	9	Y	47	44	1			21
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

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1404	-0-	-425	-0-		1360	3	44	9	Y	40	23	1			44
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

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-		2533	2	703	3	Y	-0-					-0-
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									

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-						N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4244	-0-	-3	-0-		125	1	3485	2	Y	576	563	1			23
								634	9									
04	4110	X	3225	-0-	-885	-0-		95	1	2645	2	Y	441	453	1			11
								485	9									
05	4247	X	2858	-0-	-1389	-0-		86	1	2381	2	Y	355	356	1			10
								391	9									
06	4110	X	2773	-0-	-1337	-0-		83	1	2303	2	Y	352	353	1			9
								387	9									
07	4247	X	2725	-0-	-1522	-0-		82	1	2291	2	Y	320	323	1			6
								352	9									
08	3348	X	2547	-0-	-801	-0-		77	1	2155	2	Y	286	287	1			5
								315	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6377 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 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
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	388	1	10781	2	Y	78	76	1			2
							86	9									
06	23998	X	23998	-0-	-0-	-0-	831	1	22979	2	Y	171	169	1			4
							188	9									
07	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	642	1	17851	2	Y	124	126	1			2
							136	9									
*08	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	518	1	14419	2	Y	94	94	1			2
							103	9									

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
03	28270	X	28270	-0-	-0-	-0-	27978	2	292	9	Y	265	192	1			83
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

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	324	1	1875	2	N	-0-					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

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

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2592	-0-	-105	-0-	29	1	2563	2	N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1620	-0-	-333	-0-	140	1	1480	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8401	X	4909	-0-	-3492	-0-	55	1	4854	2	N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	240	-0-	-101	-0-	21	1	219	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1359	-0-	-1183	-0-	132	1	1227	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	976	-0-	-78	-0-	152	1	824	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	89	1	7859	2	N	636	665	1			268
							700	9									
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									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	10	1	881	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1333	N	923	-0-	-410	-0-	923	3			N	-0-					195
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

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	WALTON, WILLIAM H. GU				WELL #: 1A	RRCID -> 276953						COMPL. DATE 11/22/2014					TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470
03	5580	X	114	-0-	-5466	-0-	114	2			N	-0-					97
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
	REED ESTATE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 278038						COMPL. DATE 02/02/2001					TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750
*07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					23
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
	ROBERTS, GEORGE GAS UNIT				WELL #: 2 A	RRCID -> 072335						COMPL. DATE 02/02/1977					TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

03	403	N	34	-0-	-369	-0-	34	2			N	-0-					11
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

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					112
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		139	-0-	139	139	7	1	119	3	Y	12	10	1			2
							13	9									

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
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	10782	-0-	-1184	-0-	10742	3	40	9	Y	36	37	1			4
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									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

03	2139	N	1465	-0-	-674	-0-	1441	3	24	9	Y	22	23	1			2
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	249	3	337	9	Y	306	317	1			31
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									

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2527	3	52	9	Y	47	49	1			5
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

03	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	2588	3	70	9	Y	64	60	1			6
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2064	3	34	9	Y	31	32	1			3
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

03	403	N	201	-0-	-202	-0-	166	3	35	9	Y	32	34	1			3
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	15	1	279	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
05	248	N	18	-0-	-230	-0-	1	1	13	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

03	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

03	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

03	682	N	371	-0-	-311	-0-	371	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	42					144
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

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 6658 - 7386

03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

03	5084	X	4574	-0-	-510	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
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-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

03	6014	X	1829	-0-	-4185	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

03	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

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

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	880	-0-	-980	-0-	880	3			N	-0-					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

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

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
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-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

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

SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	370	-0-	-715	-0-	370	2			N	-0-					149
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	234	1	2698	2	N	-0-					64
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

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
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									

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
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-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

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-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

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-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

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-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

03	186 N	149	-0-	-37	-0-	3	1	93	3	Y	48	10	0	38	1	6				
						53	9													
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													

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
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-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

03	186	N	172	-0-	-14	-0-	4	1	159	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	281	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	345	3	Y	2	1	0	2	1	-0-
							2	9									
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	3	1	0	2	1	-0-
							3	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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-

OWENS, A.H. WELL #: 8-U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7318 - 7331

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	91	1	1451	3	Y	108	114	1			4
							119	9									
04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	77	1	1318	3	Y	70	69	1			5
							77	9									
05	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1267	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	95	1	1240	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	90	1	1285	3	Y	60	61	1			3
							66	9									
*08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	90	1	1397	3	Y	63	59	1			7
							69	9									

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
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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

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-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

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-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

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-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3917	2	47	9	N	43					240
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

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	3875	X	3411	-0-	-464	-0-	109	1	3302	3	N	-0-			-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

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

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

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

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	110	1	1702	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

03	4805	X	4303	-0-	-502	-0-	4271	2	32	9	Y	29	30	1			13
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

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

03	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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	0	# NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2046	NO RPT		-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2046	NO RPT		-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

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

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

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-

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

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	332	1	218	2	N	-0-					45
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

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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	1550	N	1188	-0-	-362	-0-	72	1	1116	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	589	N	348	-0-	-241	-0-	348	2			Y	-0-					15
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	250	-0-	-215	-0-	250	2			Y	-0-					15

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	926	-0-	-283	-0-	926	2			Y	-0-					33
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	700	-0-	-199	-0-	700	2			Y	-0-					33

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

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

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
03	589	N	369	-0-	-220	-0-	369	2			Y	-0-					5
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	250	-0-	-215	-0-	250	2			Y	-0-					5

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
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	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	580	-0-	-226	-0-	580	2			Y	-0-					91
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	400	-0-	-251	-0-	400	2			Y	-0-					91

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

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

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

03	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	2538	3	86	9	N	78					183
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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277793 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6410 - 6416

09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	4110	X	2195	-0-	-1915	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	2031	-0-	-2216	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	10	-0-	-4237	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	10	-0-	-3826	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
04	4110	X	1204	-0-	-2906	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	2802	-0-	-1445	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3795	-0-	-315	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3753	-0-	-494	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
*08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			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

03	155	X	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					87
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

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					88
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

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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

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

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

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-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

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-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	40 19	1 9	1206	3	Y	17	20	1			2
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

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

03	651	N	183	-0-	-468	-0-	5 2	1 9	176	3	N	2	3	1			-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	1144	3	N	3	3	1			-0-
05	1116	N	877	-0-	-239	-0-	28 4	1 9	845	3	N	4	3	1			1
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	661	3	N	2	3	1			-0-
07	1209	N	581	-0-	-628	-0-	18 3	1 9	560	3	N	3	2	1			1
08	868	N	565	-0-	-303	-0-	19 2	1 9	544	3	N	2	3	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	Y	24	28	1			3
							26	9									
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									

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

03	713	N	614	-0-	-99	-0-	20	1	594	3	Y	-0-					-0-
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-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

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-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

03	3472	X	3024	-0-	-448	-0-	97	1	2902	3	N	23	28	1			3
							25	9									
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									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

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

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
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-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

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-

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

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-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	9	1	3119	2	Y	58	56	1						12
							64	9												
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												

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

	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
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
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-

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

				GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

	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
03	8339	X	7563	-0-	-776	-0-	89	1	7474	3	N	-0-					-0-
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-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

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-

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

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

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-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

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-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2385	3	19	9	Y	17	1	1			18
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

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-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

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

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1189	-0-	1189	1849	334 191	1 9	664	2	Y	174	169	1			7
04	T. A.		349	-0-	349	2198	87 57	1 9	205	2	Y	52	58	1			1
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	N	-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-

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
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-

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
03	1116	N	724	-0-	-392	-0-	724	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-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-

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

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

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

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-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271

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-

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

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

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

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

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

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

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
03	2263	X	1793	-0-	-470	-0-	1769	2 24 9			Y	22	23	1			7
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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	8339	X	2540	-0-	-5799	-0-	269 79	1 9	2192	2	Y	72	69	1			3
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	78	1	527	3	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

03	2356	N	837	-0-	-1519	-0-	29 7	1 9	801	2	Y	6	6	1			-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

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-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

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-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

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-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

03	2604	X	2453	-0-	-151	-0-	316 12	1 9	2125	3	Y	11	11	1			-0-
04	2520	X	1980	-0-	-540	-0-	209 11	1 9	1760	3	Y	10	10	1			-0-
05	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	263 21	1 9	1887	3	Y	19	19	1			-0-
06	2370	N	1649	-0-	-721	-0-	207 14	1 9	1428	3	Y	13	13	1			-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	288 22	1 9	2008	3	Y	20	20	1			-0-
08	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	268 19	1 9	1869	3	Y	17	17	1			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	N	7	15	1			2
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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

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-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

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-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

03	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	1550	X	1334	-0-	-216	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
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-

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

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-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2218	2	616	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
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									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

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

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

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	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

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-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

03	279	N	159	-0-		-120	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2852	X	2614	-0-	-238	-0-	2600	3	14	9	Y	13	6	1			14
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

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

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-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					66
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

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-

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
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2573	-0-	-1612	-0-	2562	2	11	9	N	10	8	1			4
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

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

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 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
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4170	2	20	9	Y	18	16	1			8
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

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 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
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	434	N	222	-0-	-212	-0-	169	2	47	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
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-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12927	X	10167	-0-	-2760	-0-	352	1	9764	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
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									

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	128	1	3553	2	Y	114	113	1			4
							125	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

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

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	16771	X	5617	-0-	-11154	-0-	195	1	5422	2	N	-0-					-0-
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-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	173	1	4800	2	Y	-0-					-0-
*10	6882	X	4342	-0-	-2540	-0-	150	1	4164	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
*11	6660	X	2416	-0-	-4244	-0-	83	1	2305	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
*12	6882	X	866	-0-	-6016	-0-	29	1	820	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
*01	6882	X	413	-0-	-6469	-0-	14	1	397	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	6216	X	5548	-0-	-668	-0-	165	1	4585	2	Y	725	702	1			23
							798	9									
*03	6882	X	4592	-0-	-2290	-0-	128	1	3553	2	Y	828	818	1			33
							911	9									
*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									

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
03	1767	N	485	-0-	-1282	-0-	76	1	409	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	156 4	1 9	1052	3	Y	4	4	1			-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	149 12	1 9	1257	3	Y	11	11	1			-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	139 20	1 9	1006	3	Y	18	18	1			-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	111 15	1 9	767	3	Y	14	14	1			-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	127 17	1 9	889	3	Y	15	15	1			-0-
08	1178	N	892	-0-	-286	-0-	111 11	1 9	770	3	Y	10	10	1			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	72	1	1115	3	Y	-0-					-0-
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-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	5442	-0-	-1285	-0-	701	1	4724	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

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-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

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-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1488	N	879	-0-	-609	-0-	83	1	796	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	665	-0-	-775	-0-	43	1	551	3	Y	-0-					-0-
							71	5									
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-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

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-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

03	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	342	1	1193	2	Y	32	35	1			1
							35	9									
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	341	1	1136	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	364	1	1487	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
06	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	174	1	1233	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	1550	N	1074	-0-	-476	-0-	36	1	1017	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
08	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	45	1	1248	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

03	14B2 EXT		17	-0-	17	38	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

03	465	N	347	-0-	-118	-0-	12 6	1 9	329	2	Y	5	5	1			-0-
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	11 6	1 9	303	2	Y	5	5	1			-0-
05	496	N	241	-0-	-255	-0-	8 2	1 9	231	2	Y	2	2	1			-0-
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	9 3	1 9	244	2	Y	3	3	1			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	333	2	Y	3	3	1			-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	452	2	Y	4	4	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

03	2201	X	1480	-0-	-721	-0-	51 4	1 9	1425	2	Y	4	4	1			-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	90 8	1 9	2492	2	Y	7	7	1			-0-
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	91 8	1 9	2523	2	Y	7	7	1			-0-
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	89 8	1 9	2463	2	Y	7	7	1			-0-
07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	90 8	1 9	2519	2	Y	7	7	1			-0-
08	2666	X	2566	-0-	-100	-0-	89 7	1 9	2470	2	Y	6	6	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

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

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

03	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	155	1	1640	2	N	-0-			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

03	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	24	1	2076	2	N	-0-			-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

03	2697	X	1735	-0-	-962	-0-	19	1	1716	2	N	-0-			-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3305	-0-	-1128	-0-	3264	3	41	9	Y	37	38	1			4
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	133	1	888	3	Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

03	1798	N	7	-0-	-1791	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

03	9052	X	7818	-0-	-1234	-0-	358	1	7460	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

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

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
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1565	3	56	9	Y	51	51	0			2
*10	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1166	3	62	9	Y	56	56	0			2
*11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1486	3	68	9	Y	62	62	0			2
*12	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1519	3	69	9	Y	63	63	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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1755	3	18	9	Y	16	15	1			2
*07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1780	3	20	9	Y	18	18	1			2
*08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1876	3	18	9	Y	16	16	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

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-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	5239	X	4957	-0-	-282	-0-	428	1	4529	2	N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					82
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

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
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	189	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
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-

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
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
*09	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5974	3	31	9	Y	28	28	0			1
*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	5537	-0-	-259	-0-	5495	3	42	9	Y	38	38	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	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6579	3	18	9	Y	16	15	1			2
*07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6934	3	20	9	Y	18	18	1			2
*08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6834	3	18	9	Y	16	16	1			2

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
*09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
*10	1457	X	865	-0-	-592	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
*11	1410	N	538	-0-	-872	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
*12	1457	N	353	-0-	-1104	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
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-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

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	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

03	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 203629 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6953 - 6959

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

03	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	3384	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
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									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

03	5766	X	3684	-0-	-2082	-0-	3680	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	43	39	1			4
							47	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	52	47	1			9
							57	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	56	55	1			10
							62	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	77	76	1			11
							85	9									
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	4	1	63	3	Y	25	31	1			5
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	868	X	611	-0-	-257	-0-	611	3			N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	62	1	332	2	N	-0-					74
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

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

03	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

03	1767	N	1350	-0-	-417	-0-	139	1	1211	2	N	-0-					-0-
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-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	504	1	2090	2	N	5					130
							6	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	851	-0-	-637	-0-	162	1	670	2	N	17					129
							19	9									
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									

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
03	3039	N	1249	-0-	-1790	-0-	242	1	1007	2	N	-0-					74
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

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
03	837	N	724	-0-	-113	-0-	115	1	609	2	N	-0-					5
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

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
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	521	1	2164	2	N	-0-					89
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

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
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	353	1	1464	2	N	7					67
							8	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	583	1	2420	2	N	27					110
							30	9									
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

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
03	7967	X	3912	-0-	-4055	-0-	402	1	3510	2	N	-0-					341
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									

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
03	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	2090	2	15	9	N	14	4	8			67
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

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
03	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	2538	2	17	9	N	15	1	8			67
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

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
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					32
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	392	-0-	-600	-0-	359	2	33	9	N	30					330
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

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 9940

03	806	N	6	-0-	-800	-0-	6	2			N	-0-					186
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		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

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-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	16	1	2145	2	N	-0-					82
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	15	1	2228	2	N	5					87
							6	9									
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

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
*09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	15	1	2623	2	N	-0-					-0-
*10	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	16	1	3039	2	N	-0-					-0-
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	6	1	725	2	N	-0-					-0-
*12	1426	N	46	-0-	-1380	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
*01	1426	N	36	-0-	-1390	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
*02	672	N	17	-0-	-655	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
*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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	16	1	3098	2	N	15					62
							17	9									
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	15	1	2662	2	N	166	180	1			48
							183	9									
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

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	N	-0-					98
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

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
03	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	16	1	1469	2	N	-0-					168
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

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	16	1	2815	2	N	79	178	1			38
							87	9									
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									

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	16	1	1451	2	N	-0-					10
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

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	297	-0-	-2710	-0-	9	1	288	2	N	-0-					90
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	16	1	1661	2	N	-0-					18
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									

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
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	16	1	2875	2	N	-0-					52
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

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
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	14	1	1269	2	N	7					130
							8	9									
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

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
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	16	1	2262	2	N	8					43
							9	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	16	1	2848	2	N	41					128
							45	9									
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									

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

03	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	16	1	1840	2	N	-0-					115
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

03	2170	N	2018	-0-	-152	-0-	1970	3	48	9	N	44					72
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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

03	3751	X	458	-0-	-3293	-0-	78	1	380	2	Y	-0-					-0-
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									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

03	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	183	1	898	2	N	-0-					98
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	32	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
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

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
03	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	320	1	1571	2	Y	18					18
							20	9									
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									

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
03	2790	X	2310	-0-	-480	-0-	271	1	1829	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
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									

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
03	8897	X	7415	-0-	-1482	-0-	912	1	6503	3	N	-0-					-0-
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	3	N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
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-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	21					90
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									

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	104	1	819	3	N	5					18
							6	9									
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									

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

03	1798	N	1025	-0-	-773	-0-	105	1	920	3	N	-0-					33
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

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

03	2418	X	890	-0-	-1528	-0-	96	1	794	3	N	-0-					60
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

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
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	179	1	1340	3	N	10					102
							11	9									
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

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
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	136	1	1151	3	N	3					98
							3	9									
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	128	1	995	3	N	25					63
							28	9									
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					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
03	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	244	1	2063	3	N	20					111
							22	9									
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									

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
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	777	931	1			335
							855	9									
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

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
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	297	1	2388	3	N	-0-					92
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

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	58	1	487	3	N	11					63
							12	9									
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

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	592	-0-	-772	-0-	61	1	506	3	N	23					53
							25	9									
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

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 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
03	1798	X	1426	-0-	-372	-0-	154	1	1249	3	N	21					132
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					23

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 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
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	9	N	130					156
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									

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
03	1240	N	207	-0-	-1033	-0-	21	1	186	3	N	-0-					73
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

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
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	106	1	941	3	Y	10					116
							11	9									
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									

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
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	20	1	195	3	N	4					23
							4	9									
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

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
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		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-

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
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	1					77
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									

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
03	1860	N	1362	-0-	-498	-0-	149	1	1211	3	N	2					55
							2	9									
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									

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
03	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	281	1	2301	3	Y	11					91
							12	9									
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									

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
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	205	1	1550	3	N	12					88
							13	9									
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									

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
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	263	1	2057	3	N	12					60
							13	9									
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
03	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	104	1	874	3	Y	27					56
							30	9									
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

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
03	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	122	1	1019	3	N	1					40
							1	9									
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

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
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	266	1	2111	3	Y	60					147
							66	9									
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									

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
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	108	1	818	3	N	2					62
							2	9									
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

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
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	252	1	2037	3	Y	41					150
							45	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
03	2201	X	1647	-0-	-554	-0-	118	1	973	3	N	505	483	1			228
							556	9									
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									

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	139	1	1143	3	N	4					59
							4	9									
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

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

03	527	N	525	-0-	-2	-0-	7	1	518	9	N	471	554	1			372
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

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	107	1	863	3	N	20					80
							22	9									
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

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	150	1	1222	3	N	16					82
							18	9									
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									

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	109	1	921	3	Y	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	94	1	746	3	Y	17					99
							19	9									
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	150	1	1254	3	N	7					78
							8	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	118	1	975	3	Y	5					43
							6	9									
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	900	-0-	-247	-0-	92	1	800	3	N	7					51
							8	9									
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

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
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	98	1	853	3	N	2					27
							2	9									
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

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
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	666	1	4638	3	Y	12	12	1			107
							13	9									
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									

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
03	1333	N	434	-0-	-899	-0-	48	1	353	3	Y	30					62
							33	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
03	620	N	329	-0-	-291	-0-	34	1	286	3	N	8					69
							9	9									
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	143	1	1116	3	N	-0-					57
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									

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
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	215	1	1526	3	Y	10	8	1			39
							11	9									
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									

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
03	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	408	1	2891	3	N	10					51
							11	9									
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									

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
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	143	1	1136	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	127	1	1094	3	N	65					252
							72	9									
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									

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
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	139	1	1143	3	N	11					92
							12	9									
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

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
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	139	1	1221	3	Y	36	33	1			191
							40	9									
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									

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
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	380	1	2404	3	Y	14	13	1			71
							15	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	Y	273	168	1			247
							300	9									
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									

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
03	2456	N	2170	-0-	-286	-0-	236	1	1914	3	N	18					122
							20	9									
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									

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
03	1240	N	992	-0-	-248	-0-	105	1	887	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	295	1	1372	3	Y	17	18	1			72
							19	9									
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									

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
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	58	1	472	3	N	86					192
							95	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	168	1	1394	3	N	20					59
							22	9									
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

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
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	70					88
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

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
03	1147	N	621	-0-	-526	-0-	79	1	516	3	Y	24	25	1			224
							26	9									
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									

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
03	2387	N	1694	-0-	-693	-0-	228	1	1445	3	Y	19	20	1			90
							21	9									
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									

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
03	27253	X	16251	-0-	-11002	-0-	2242	1	13954	3	Y	50	56	1			267
							55	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
03	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	183	1	1591	3	Y	5					52
							6	9									
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									

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
03	775	N	645	-0-	-130	-0-	69	1	576	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2700	N	2155	-0-	-545	2304	236	1	1919	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1891	X	1369	-0-	-522	-0-	149	1	1219	3	N	1					121
							1	9									
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

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	254	1	2112	3	N	15					81
							17	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 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
03	2206	N	1142	-0-	-1064	-0-	92	1	1032	3	N	16					116
							18	9									
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									

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	119	1	1137	3	N	28					75
							31	9									
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									

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	659	-0-	-984	-0-	70	1	548	3	N	37					107
							41	9									
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					102

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	800	N	1703	-0-	903	1707	151	1	1552	3	Y	-0-					76
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	118	1	946	3	N	75					174
							83	9									
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									

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
03	2077	X	1814	-0-	-263	-0-	193	1	1602	3	Y	17					114
							19	9									
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					56

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
03	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	150	1	1126	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	255	1	2148	3	N	16					86
							18	9									
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									

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
03	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	154	1	1267	3	Y	-0-					88
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
03	1085	N	642	-0-	-443	-0-	71	1	570	3	N	1					77
							1	9									
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									

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

03	1426	N	857	-0-	-569	-0-	94	1	763	3	Y	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

03	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	281	1	2359	3	N	27					105
							30	9									
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

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

03	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	171	1	1380	3	N	9					98
							10	9									
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									

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

03	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	199	1	1665	3	N	14					56
							15	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
03	1240	N	675	-0-	-565	-0-	72	1	603	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	88	1	771	3	Y	4					59
							4	9									
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

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
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	345	1	2745	3	N	16					78
							18	9									
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									

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
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	180	1	1602	3	N	-0-					56
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	140	1	1153	3	N	14					69
							15	9									
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									

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
03	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	244	1	2001	3	N	10					104
							11	9									
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

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
03	2852	X	1964	-0-	-888	-0-	214	1	1742	3	N	7					84
							8	9									
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									

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
03	2232	N	1545	-0-	-687	-0-	169	1	1376	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	97	1	1108	3	N	4					83
							4	9									
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

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
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	36	1	316	3	N	10					78
							11	9									
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									

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
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	219	1	1796	3	N	9	49	1			38
							10	9									
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									

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
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	189	1	2100	3	Y	12					71
							13	9									
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									

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
03	2046	N	321	-0-	-1725	-0-	36	1	283	3	N	2					24
							2	9									
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									

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	293	1	2305	3	N	-0-					84
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

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	172	1	1404	3	N	-0-					42
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

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1058	-0-	-957	-0-	113	1	934	3	N	10					47
							11	9									
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

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	139	1	1126	3	N	9					102
							10	9									
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									

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
03	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	204	1	1656	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	127	1	1044	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	450	1	528	2	N	68	1	8			168
							75	9									
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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					70

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
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-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	899	N	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					71
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

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
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					76
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

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
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					10
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

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
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

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-

PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 9750

03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
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-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1587	3	47	9	N	43					113
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

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2188	3	8	9	N	7					10
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

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

03	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	2214	3	130	9	Y	118	52	1			66
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

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
03	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	2508	3	166	9	Y	151	144	1			85
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

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
03	4743	X	3731	-0-	-1012	-0-	3645	3	86	9	Y	78	152	1			44
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

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
03	6169	X	5230	-0-	-939	-0-	5120	3	110	9	Y	100	157	1			56
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

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
03	930	N	867	-0-	-63	-0-	161	1	650	3	Y	51					68
							56	9									
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									

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
03	1426	N	626	-0-	-800	-0-	118	1	476	3	Y	29					143
							32	9									
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									

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
03	1364	X	648	-0-	-716	-0-	125	1	500	3	Y	21	16	1			14
							23	9									
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									

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
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	528	1	2120	3	Y	16					95
							18	9									
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									

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
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	106	1	422	3	Y	4					16
							4	9									
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-

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
03	2077	X	1643	-0-	-434	-0-	319	1	1282	3	Y	38	54	1			10
							42	9									
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									

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
03	1519	N	832	-0-	-687	-0-	154	1	616	3	Y	56	65	1			25
							62	9									
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									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

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-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	275	1	1099	3	Y	16					29
							18	9									
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									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	335	1	1341	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	744	N	345	-0-	-399	-0-	63	1	248	3	Y	31					59
							34	9									
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									

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
03	2139	X	949	-0-	-1190	-0-	182	1	734	3	Y	30	44	1			36
							33	9									
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									

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
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	291	1	1168	3	Y	61					122
							67	9									
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									

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
03	2139	N	1895	-0-	-244	-0-	370	1	1478	3	Y	43	92	1			21
							47	9									
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									

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
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	55	67	1			26
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									

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
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	229	1	916	3	Y	36					47
							40	9									
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									

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
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	163	1	652	3	Y	41					59
							45	9									
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	223	-0-	-366	-0-	48	1	174	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
03	1612	N	779	-0-	-833	-0-	146	1	589	3	Y	40					49
							44	9									
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									

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
03	1364	X	902	-0-	-462	-0-	176	1	703	3	Y	21	36	1			33
							23	9									
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									

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
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	233	1	934	3	Y	11					52
							12	9									
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									

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
03	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	362	1	1451	3	Y	18	15	1			11
							20	9									
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

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
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	178	1	712	3	Y	49					59
							54	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	4604	-0-	-1317	-0-	914	1	3664	3	Y	24	52	1			44
							26	9									
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									

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	1703	-0-	-95	-0-	336	1	1348	3	Y	17	12	1			9
							19	9									
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									

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 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
03	713	N	209	-0-	-504	-0-	39	1	155	3	Y	14	47	1			8
							15	9									
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

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	230	1	922	3	Y	38	64	1			15
							42	9									
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									

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
03	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	192	1	771	3	Y	35	57	1			12
							39	9									
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									

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
03	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	353	1	1963	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	446	1	2476	3	Y	31	27	1			9
							34	9									
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-

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
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	139	1	556	3	Y	28	63	1			38
							31	9									
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									

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
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	289	1	1159	3	Y	21	26	1			25
							23	9									
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									

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

03	93	N	80	-0-	-13	-0-	16	1	64	3	Y	-0-					-0-
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-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

03	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	263	1	1051	3	Y	-0-					-0-
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									

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

03	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	245	1	984	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
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									

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
03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	206	1	824	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
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									

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

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-

GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

03	806	N	579	-0-	-227	-0-	111	1	444	3	Y	22	45	1			15
							24	9									
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									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

03	3689	X	3391	-0-	-298	-0-	506	1	2812	3	Y	66	61	1			21
							73	9									
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									

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
03	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	207	1	1149	3	Y	40	39	1			8
							44	9									
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									

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
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	541	1	3006	3	Y	44	42	1			15
							48	9									
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									

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
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	168	1	671	3	Y	3					18
							3	9									
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									

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
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					17
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-

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. (I) GAS 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	1023	N	189	-0-	-834	-0-	35	1	142	3	Y	11	23	1			13
							12	9									
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-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	427	-0-	-193	-0-	85	1	342	3	Y	-0-					-0-
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	412	1	2287	3	Y	57	55	1			15
							63	9									
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									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	610	-0-	-413	-0-	117	1	472	3	Y	19					117
							21	9									
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

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
03	4092	X	3710	-0-	-382	-0-	561	1	3117	3	Y	29	29	1			13
							32	9									
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									

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
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	45	1	33	3	Y	-0-					16
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

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
03	1891	N	1414	-0-	-477	-0-	276	1	1113	3	Y	23	37	1			11
							25	9									
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									

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

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

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
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	238	1	959	3	Y	9					22
							10	9									
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									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					5
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

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

03	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	3			Y	-0-					31
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

03	3100	N	3124	-0-	24	24	622	1	2499	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

03	T. A.		618	-0-	618	1563	113	1	453	3	Y	47	57	1			18
							52	9									
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									

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					31
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

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
03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	241	1	1335	3	Y	33	34	1			17
							36	9									
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									

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
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	152	1	110	3	Y	10					87
							11	9									
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

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
03	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	245	1	987	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
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-

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
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	162	1	896	3	Y	-0-	2	1			-0-
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									

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
03	1116	X	783	-0-	-333	-0-	153	1	612	3	Y	16					33
							18	9									
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

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
03	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	95	1	1138	3	Y	34					79
							37	9									
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									

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
03	5890	X	5343	-0-	-547	-0-	1065	1	4268	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
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									

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
03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	168	1	2018	3	Y	26					46
							29	9									
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	2561	-0-	-694	-0-	212	1	2315	3	Y	30					87
							33	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
03	589	N	441	-0-	-148	-0-	87	1	347	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
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

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
03	961	N	410	-0-	-551	-0-	62	1	341	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
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									

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
03	837	N	714	-0-	-123	-0-	138	1	553	3	Y	21	24	1			9
							23	9									
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-

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
03	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	320	1	1282	3	Y	17					21
							19	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	783	-0-	-271	-0-	153	1	609	3	Y	19	49	1			14
							21	9									
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									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

03	1860	N	1198	-0-	-662	-0-	235	1	941	3	Y	20	14	1			14
							22	9									
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-

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	102	1	410	3	Y	72	69	1			32
							79	9									
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									

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	557	-0-	-187	-0-	108	1	437	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
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									

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
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	178	1	710	3	N	5					117
							6	9									
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

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
03	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	308	1	1716	3	Y	37	40	1			20
							41	9									
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									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1485	-0-	-220	-0-	296	1	1182	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	285	1	1138	3	Y	26					37
							29	9									
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									

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	90	1	360	3	Y	-0-					-0-
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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	268	1	1070	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
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									

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
03	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	259	1	1435	3	Y	38	44	1			25
							42	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2011	-0-	-159	-0-	301	1	1671	3	Y	35	33	1			19
							39	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

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

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
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	154	1	616	3	Y	18					30
							20	9									
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									

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
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	358	1	1434	3	Y	41	56	1			28
							45	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	197	1	792	3	Y	31	43	1			23
							34	9									
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									

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
03	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	213	1	1184	3	Y	37	40	1			22
							41	9									
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									

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

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-

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					54
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					56
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

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

03	961	N	359	-0-	-602	-0-	66	1	263	3	Y	27	37	1			16
							30	9									
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									

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

03	3007	X	1443	-0-	-1564	-0-	213	1	1178	3	Y	47	47	1			21
							52	9									
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									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

03	465	N	335	-0-	-130	-0-	66	1	263	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
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-

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
03	1147	N	957	-0-	-190	-0-	185	1	738	3	Y	31	36	1			17
							34	9									
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									

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
03	899	N	683	-0-	-216	-0-	95	1	529	3	Y	54	51	1			30
							59	9									
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									

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
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	107	1	1283	3	Y	20					47
							22	9									
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									

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
03	1085	N	958	-0-	-127	-0-	73	1	872	3	Y	12					37
							13	9									
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									

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
03	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	269	1	1086	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
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									

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
03	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	94	1	1121	3	Y	35					54
							39	9									
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									

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
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-

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
03	1426	N	796	-0-	-630	-0-	149	1	596	3	Y	46	41	1			16
							51	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	328	1	1823	3	Y	49	46	1			21
							54	9									
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									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	318	1	1768	3	Y	52	55	1			26
							57	9									
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									

TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	347	1	939	3	Y	-0-	3	1			-0-
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-

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1617	-0-	1617	3017	416	1	1125	3	Y	69	124	1			40
							76	9									
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

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	303	-0-	-317	-0-	60	1	243	3	Y	-0-					-0-
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

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

03	1023	N	716	-0-	-307	-0-	141	1	564	3	Y	10	13	1			5
							11	9									
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-

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

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-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

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-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

03	806	N	693	-0-	-113	-0-	135	1	545	3	Y	12					27
							13	9									
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									

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
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					59
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

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
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	333	1	244	3	Y	-0-					55
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	213	1	899	3	Y	15					108
							17	9									
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

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
03	3100	N	2619	-0-	-481	100	1181	1	1302	3	Y	124	74	1			90
							136	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			Y	-0-					76
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

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

03	806	N	748	-0-	-58	-0-	147	1	589	3	Y	11					32
							12	9									
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

03	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	82	1	975	3	Y	40	24	1			25
							44	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	292	1	1170	3	Y	11	21	1			5
							12	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
03	3596	X	3214	-0-	-382	-0-	246	1	2945	3	Y	21					47
							23	9									
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									

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
03	4154	X	2785	-0-	-1369	-0-	209	1	2504	3	Y	65	38	1			39
							72	9									
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									

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
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	155	1	1849	3	Y	54	32	1			32
							59	9									
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									

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
03	2325	N	1985	-0-	-340	-0-	149	1	1789	3	Y	43	25	1			27
							47	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	501	1	2009	3	Y	2					10
							2	9									
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									

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
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	216	1	1375	3	Y	33	42	1			18
							36	9									
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									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	973	-0-	-453	-0-	229	1	736	3	Y	7					20
							8	9									
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

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	284	1	917	3	Y	13					25
							14	9									
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-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	24	1	77	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	117	1	1407	3	Y	17					170
							19	9									
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									

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
03	2077	N	1702	-0-	-375	-0-	123	1	1477	3	Y	93	52	1			55
							102	9									
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									

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
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	400	1	1603	3	Y	56	61	1			28
							62	9									
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									

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
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-

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
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	331	-0-	-1746	-0-	63	1	250	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
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									

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
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					35
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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	543	-0-	-77	-0-	42	1	501	3	Y	-0-					107
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									

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	1123	-0-	-1481	-0-	264	1	850	3	Y	8					25
							9	9									
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

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	108	1	1297	3	Y	6					10
							7	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	543	1	3017	3	Y	36					62
							40	9									
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									

FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 232208 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9150 - 9902

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

03	2511	N	2154	-0-	-357	-0-	164	1	1960	3	Y	27	16	1			13
							30	9									
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

03	2201	N	1666	-0-	-535	-0-	331	1	1329	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1412	-0-	-696	-0-	282	1	1130	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	94	1	372	3	Y	19	19	1			19
							21	9									
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									

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
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	296	1	1647	3	Y	33					50
							36	9									
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									

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
03	2542	N	2257	-0-	-285	-0-	337	1	1872	3	Y	44	51	1			28
							48	9									
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									

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 #: 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
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	295	1	1639	3	Y	61	43	1			32
							67	9									
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									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	497	-0-	-123	-0-	94	1	371	3	Y	29	32	1			17
							32	9									
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	824	1	3310	3	Y	26	17	1			15
							29	9									
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		299	-0-	299	437	13	1	75	3	Y	192	165	1			50
							211	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	98	1	1177	3	Y	8					19
							9	9									
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									

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
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									

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
03	806	N	454	-0-	-352	-0-	35	1	410	3	Y	8					38
							9	9									
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

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
03	2449	X	2275	-0-	-174	-0-	341	1	1892	3	Y	38	27	1			20
							42	9									
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									

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 #: 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
03	2821	X	2519	-0-	-302	-0-	378	1	2101	3	Y	36	38	1			20
							40	9									
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									

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
03	5456	X	3709	-0-	-1747	-0-	559	1	3104	3	Y	42	56	1			29
							46	9									
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									

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
03	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	261	1	1043	3	Y	48	74	1			23
							53	9									
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									

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
03	4730	X	4062	-0-	-668	-0-	584	1	3238	3	Y	218	193	1			60
							240	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	Y	-0-					-0-
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

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
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	3	Y	-0-					-0-
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

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
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	141	1	563	3	Y	1					3
							1	9									
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									

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234246 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8583 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	1330	1	1464	3	Y	24	23	1			29
							26	9									
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									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	864	1	952	3	Y	60	40	1			51
							66	9									
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	107	1	429	3	Y	21	11	1			10
							23	9									
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									

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	771	-0-	-314	-0-	152	1	609	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
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									

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
03	775	N	359	-0-	-416	-0-	358	1	1	9	N	1					193
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									

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
03	868	N	462	-0-	-406	-0-	35	1	417	3	Y	9					10
							10	9									
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									

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
03	992	N	757	-0-	-235	-0-	150	1	604	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	259	1	1035	3	Y	3	12	1			3
							3	9									
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

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
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	262	1	1454	3	Y	55	58	1			30
							61	9									
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									

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
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	47	1	564	3	Y	7					68
							8	9									
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									

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
03	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	222	1	1232	3	Y	33	38	1			18
							36	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	442	-0-	-519	-0-	87	1	344	3	Y	10	8	1			8
							11	9									
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									

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
03	2418	X	2261	-0-	-157	-0-	450	1	1802	3	Y	8					38
							9	9									
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									

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
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	192	1	769	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
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

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
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	150	1	603	3	Y	31	34	1			34
							34	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

03	899	N	826	-0-	-73	-0-	62	1	746	3	Y	16					33
							18	9									
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									

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

03	527	N	397	-0-	-130	-0-	74	1	297	3	Y	24	30	1			13
							26	9									
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-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

03	1147	N	353	-0-	-794	-0-	67	1	273	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
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-

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

03	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	297	1	1195	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
03	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	481	1	1932	3	Y	13					65
							14	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	246	1	989	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	124	3	Y	42	45	1			14
							46	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					1
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

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
03	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	202	1	815	3	N	32					120
							35	9									
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

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
03	1550	X	1326	-0-	-224	-0-	194	1	1078	3	Y	49	61	1			7
							54	9									
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									

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
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	296	1	1184	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1369	-0-	-553	-0-	272	1	1086	3	Y	10					34
							11	9									
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									

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
03	899	N	791	-0-	-108	-0-	59	1	708	3	Y	22					38
							24	9									
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									

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
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	213	1	857	3	Y	32	40	1			34
							35	9									
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									

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
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	378	1	1514	3	Y	38	41	1			18
							42	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	519	1	2881	3	Y	52	60	1			9
							57	9									
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									

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
03	527	N	57	-0-	-470	-0-	4	1	42	3	Y	10					22
							11	9									
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									

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
03	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	600	1	2408	3	Y	6					21
							7	9									
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									

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
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	300	1	1200	3	Y	36	41	1			37
							40	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
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							

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

03	2976	X	2310	-0-	-666	-0-	343	1	1904	3	Y	57	71	1	13
							63	9							
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							

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	1329	1	1462	3	Y	7	6	1	5
							8	9							
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							

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

03	3100	N	3246	-0-	146	146	1543	1	1700	3	Y	3	5	1	4
							3	9							
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							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	334	1	1859	3	Y	60	57	1			17
							66	9									
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									

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2207	-0-	-366	-0-	328	1	1821	3	Y	53	65	1			10
							58	9									
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									

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
03	4185	X	2036	-0-	-2149	-0-	306	1	1701	3	Y	26	37	1			3
							29	9									
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									

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
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	482	1	1935	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	537	-0-	-982	-0-	71	1	397	3	Y	63	44	1			31
							69	9									
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									

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
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	73	1	871	3	Y	26					55
							29	9									
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									

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
03	837	N	435	-0-	-402	-0-	33	1	398	3	Y	4					8
							4	9									
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									

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
03	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	353	1	1413	3	Y	24					125
							26	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	437	1	1756	3	Y	21					58
							23	9									
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									

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
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	31	1	131	3	Y	-0-					-0-
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

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
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3224	X	1597	-0-	-1627	-0-	239	1	1328	3	Y	27	39	1			6
							30	9									
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									

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
03	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	177	1	978	3	Y	21					33
							23	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
03	2201	X	1640	-0-	-561	-0-	244	1	1359	3	Y	34	42	1			7
							37	9									
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									

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
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	189	1	510	3	Y	10	46	1			14
							11	9									
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

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
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					50
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2039	-0-	-1216	-0-	271	1	1722	3	Y	42	54	1			20
							46	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	322	1	2044	3	Y	27	35	1			14
							30	9									
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									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	276	1	305	3	Y	68	38	1			45
							75	9									
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									

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
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	285	1	1146	3	Y	31					124
							34	9									
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									

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
03	4092	X	3625	-0-	-467	-0-	526	1	3033	3	N	60					118
							66	9									
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									

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 #: 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
03	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	302	1	1681	3	Y	48	35	1			24
							53	9									
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									

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
03	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	306	1	1943	3	Y	30	41	1			16
							33	9									
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									

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
03	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	391	1	2483	3	Y	31	42	1			18
							34	9									
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									

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
03	992	N	866	-0-	-126	-0-	64	1	768	3	Y	31					61
							34	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
03	992	N	869	-0-	-123	-0-	67	1	802	3	N	-0-					72
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

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5348 - 5394

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	52	1	287	3	Y	-0-					-0-
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-

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

03	2542	N	2073	-0-	-469	-0-	159	1	1899	3	Y	14					106
							15	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

03	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	214	1	1368	3	Y	29	39	1			11
							32	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	449	1	2861	3	Y	36	48	1			17
							40	9									
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									

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
03	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	263	1	1672	3	Y	24	34	1			7
							26	9									
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-

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
03	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	327	1	2077	3	Y	27	33	1			13
							30	9									
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									

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-

GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

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

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	313	1	1256	3	Y	-0-	2	1			-0-
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-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

03	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	375	1	2086	3	Y	37	28	1			18
							41	9									
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									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	168	1	3411	3	Y	100	107	1			47
							110	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	1019	1	5663	3	Y	84	98	1			45
							92	9									
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									

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

03	4960	X	4094	-0-	-866	-0-	809	1	3246	3	Y	35	35	1			13
							39	9									
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									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

03	13640	X	12690	-0-	-950	-0-	587	1	11890	3	Y	194	245	1			113
							213	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
03	15903	X	14452	-0-	-1451	-0-	2200	1	12218	3	Y	31	27	1			9
							34	9									
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									

BO FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

03	1178	N	931	-0-	-247	-0-	72	1	859	3	N	-0-					30
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

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2217	2	1	9	N	1					86
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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									

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

03	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			Y	-0-					74
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	1007	-0-	-171	-0-	1001	2	6	9	Y	5					42
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

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

03	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					71
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

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

03	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	2			N	-0-					57
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

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

03	310	N	307	-0-	-3	-0-	305	2	2	9	N	2					100
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

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	1	1	8			82
							1	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	5270	X	5201	-0-	-69	-0-	5159	2	42	9	Y	38					69
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

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
03	4433	X	3696	-0-	-737	-0-	3696	2			N	-0-					39
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

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
03	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	2878	2	21	9	Y	19					35
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

ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	992	2	17	9	N	15	1	8			139
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

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	936	-0-	-242	-0-	901	2	35	9	Y	32	51	1			32
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					59
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

03	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	2787	2	33	9	Y	30					67
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

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

03	7841	X	3945	-0-	-3896	-0-	822	1	3029	2	Y	85	112	1	2	8	56
							94	9									
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									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

03	2883	X	2595	-0-	-288	-0-	713	1	1828	2	N	49					129
							54	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	1333	X	1029	-0-	-304	-0-	1029	2			N	-0-					24
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3425	2	1	9	N	1					22
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	26133	X	19330	-0-	-6803	-0-	1162 145	1 9	18023	2	N	132	181	1	8	8	150
04	20820	X	18211	-0-	-2609	-0-	1171 134	1 9	16906	2	N	122	157	1	3	8	112
05	20150	X	17990	-0-	-2160	-0-	1159 132	1 9	16699	2	N	120	159	1	6	8	67
06	19230	X	18056	-0-	-1174	-0-	1192 132	1 9	16732	2	N	120	11	8			176
07	19871	X	18185	-0-	-1686	-0-	1190 112	1 9	16883	2	N	102	170	1	11	8	97
08	19344	X	18219	-0-	-1125	-0-	1205 131	1 9	16883	2	N	119	12	8			204

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
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	487 37	1 9	8763	2	Y	34	4	8			119
04	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	476 135	1 9	10236	2	Y	123	186	1	6	8	50
05	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	475 53	1 9	9315	2	Y	48	4	8			94
06	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	477 54	1 9	9476	2	Y	49	6	8			137
07	11222	X	10171	-0-	-1051	-0-	494 37	1 9	9640	2	Y	34	11	8			160
08	11222	X	7768	-0-	-3454	-0-	474 51	1 9	7243	2	Y	46	7	8			199

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
03	10757	X	9625	-0-	-1132	-0-	1209 152	1 9	8264	2	N	138	181	1	10	8	187
04	9510	X	7730	-0-	-1780	-0-	1053 133	1 9	6544	2	N	121	179	1	7	8	122
05	9889	X	9064	-0-	-825	-0-	1053 131	1 9	7880	2	N	119	171	1	5	8	65
06	9570	X	8471	-0-	-1099	-0-	1170 133	1 9	7168	2	N	121	9	8			177
07	9889	X	8478	-0-	-1411	-0-	1209 131	1 9	7138	2	N	119	174	1	7	8	115
08	9610	X	8139	-0-	-1471	-0-	1170 124	1 9	6845	2	N	113	16	8			212

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
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	2	4	9	Y	4	2	8			34
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

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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-

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
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	16	2	8	9	Y	7	48	1			8
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-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 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
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-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

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

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 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
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					21
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 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
03	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	2826	2	19	9	Y	17	6	8			30
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 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
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	452	2	2	9	Y	2					5
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

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

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			Y	-0-					29
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

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1927	2	50	9	Y	45	4	8			109
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

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

03	3317	X	2207	-0-	-1110	-0-	2181	2	26	9	Y	24	23	1	8	8	11
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

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

03	3255	X	2718	-0-	-537	-0-	2711	2	7	9	Y	6	6	8			34
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

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

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4200	2	99	9	N	90	186	1	4	8	57
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

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-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

03	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	3040	2	31	9	Y	28	39	1	8	8	21
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

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

03	101	X	4	-0-	-97	-0-	4	2			Y	-0-					60
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

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

03	837	N	242	-0-	-595	-0-	241	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

03	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	3309	2	33	9	Y	30	48	1	10	8	21
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	740	-0-	-3135	-0-	740	2			Y	-0-					65
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

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

03	372	N	359	-0-	-13	-0-	37	1	320	2	Y	2	47	1			1
							2	9									
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									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

03	2914	X	224	-0-	-2690	-0-	224	2			Y	-0-					27
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

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

03	4123	X	3756	-0-	-367	-0-	3713	2	43	9	Y	39	48	1	19	8	21
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

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	60	1	519	2	N	8	8	8			76
							9	9									
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

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					18
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

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
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					9
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

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28 21	1 9	242	2	N	19	1	8			92
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

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

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

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	148	1	1282	2	Y	99	84	1	31	8	30
							109	9									
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									

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

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-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

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-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

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-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	750	1	6494	2	Y	44	33	1	14	8	30
							48	9									
04	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	652	1	5101	2	Y	29	35	1	6	8	18
							32	9									
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	449	1	2893	2	Y	32	37	1	3	8	10
							35	9									
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	348	1	2689	2	Y	11	6	8			15
							12	9									
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	375	1	2782	2	Y	39	37	1	5	8	12
							43	9									
08	7223	X	3143	-0-	-4080	-0-	417	1	2702	2	Y	22	7	8			27
							24	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

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-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

03	3224	X	3214	-0-	-10	-0-	3201	2	13	9	Y	12	9	8			105
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

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	87	1	753	2	Y	15	51	1	6	8	4
							17	9									
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									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					1
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
03	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1721	2			Y	-0-					9
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

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
03	1705	N	214	-0-	-1491	-0-	22	1	192	2	Y	-0-					13
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

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					1
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

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	91	-0-	-2730	-0-	51	2	40	9	N	36	1	8			115
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

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	545	-0-	-943	-0-	545	2			N	-0-					21
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

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

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

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-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					23
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

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

03	5146	X	4163	-0-	-983	-0-	4088	2	75	9	Y	68	78	1	9	8	41
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

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

03	5673	X	4414	-0-	-1259	-0-	4391	2	23	9	Y	21	11	8			28
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

SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 2 L RRCID -> 187628 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9280 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	100	1	1992	2	N	-0-					-0-
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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	132	1	2621	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					17
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					2
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-

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
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					35
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

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
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	148	1	2955	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					35
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

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
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	137	1	2720	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	110	1	2079	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2638	N	2586	-0-	-52	-0-	122	1	2464	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

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

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	Y	4					65
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	485	-0-	-166	-0-	485	2			N	-0-					52
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

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1142	-0-	-656	-0-	1113	2	29	9	N	26	173	1			63
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

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 244255 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

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

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
03	3100	N	3317	-0-	217	569	524	1	2746	2	N	43					108
							47	9									
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	606	1	1977	2	N	32					160
							35	9									
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									

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
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	406	1	1549	2	N	7					117
							8	9									
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									

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
03	2418	X	149	-0-	-2269	-0-	41	1	99	2	N	8					243
							9	9									
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									

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
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	104	1	251	2	N	-0-					96
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	111	1	361	2	N	-0-					319
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

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
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	574	1	1389	2	N	3					190
							3	9									
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

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
03	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	37	1	1086	2	N	10					121
							11	9									
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									

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
03	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	57	1	1692	2	N	33					122
							36	9									
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									

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
03	6355	X	4760	-0-	-1595	-0-	1377	1	3330	2	N	48					411
							53	9									
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	137	-0-	-452	-0-	25	1	82	2	N	27					146
							30	9									
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									

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

03 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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

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

03	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	93	1	1263	2	N	23					75
							25	9									
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									

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	53	1	718	2	N	5					77
							6	9									
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	2542	N	1774	-0-	-768	-0-	121	1	1652	2	N	1					103
							1	9									
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									

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
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	242	1	3299	2	N	20					118
							22	9									
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									

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
03	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	25	1	1282	2	N	2					177
							2	9									
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									

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
03	1860	N	811	-0-	-1049	-0-	55	1	756	2	N	-0-					82
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					83
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

03	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	206	1	2808	2	N	25					113
							28	9									
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									

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	16	1	5697	2	N	46					63
							51	9									
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									

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	16	1	2225	2	N	131					193
							144	9									
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	378	-0-	-986	-0-	355	2	23	9	N	21					80
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-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					55
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

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	1223	-0-	-3706	-0-	42	1	1175	2	Y	5	49	1			10
							6	9									
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									

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	376	1	2476	2	N	2					50
							2	9									
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

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
03	837	N	46	-0-	-791	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	93	1			7
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									

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
03	3875	X	813	-0-	-3062	-0-	28	1	785	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	930	N	681	-0-	-249	-0-	89	1	586	2	N	5					130
							6	9									
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

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
03	3286	X	134	-0-	-3152	-0-	4	1	128	2	Y	2	9	1			18
							2	9									
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									

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
03	1116	N	202	-0-	-914	-0-	7	1	195	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	778	-0-	-3159	-0-	25 53	1 9	700	2	Y	48	41	1			126
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	464 177	1 9	4182	2	Y	161	163	1			124
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	243 18	1 9	3914	2	Y	16	105	1			35
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	235 18	1 9	3523	2	Y	16	48	1			3
07	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	263 31	1 9	3644	2	Y	28					31
08	4991	X	3781	-0-	-1210	-0-	263 12	1 9	3506	2	Y	11	31	1			11

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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1406	2	162	9	N	147	3	8			247
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

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1023	2	3	9	N	3	3	8			257
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

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

03	3968	X	2675	-0-	-1293	-0-	2666	2	9	9	N	8	3	8			262
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	24	1	2679	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	507	-0-	-423	-0-	507	3			N	-0-					49
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
03	1488	N	118	-0-	-1370	-0-	118	2			N	-0-					122
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

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					73
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					28
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									

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					92
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

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					120
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

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

03	5487	X	4923	-0-	-564	-0-	4871	2	52	9	N	47					264
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									

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

03	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5119	3	52	9	N	47					113
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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

03	837	N	378	-0-	-459	-0-	376	2	2	9	N	2						92
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

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

03	4240	X	3641	-0-	-599	-0-	3616	2	25	9	N	23	3	8				92
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

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

03	775	N	88	-0-	-687	-0-	88	2			N	-0-						180
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

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	N	3						102
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

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1087	2	29	9	Y	26	1	8				155
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1859	2	44	9	N	40	2	8			194
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

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
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	430	2	22	9	N	20	1	8			174
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

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
03	2170	X	1726	-0-	-444	-0-	1724	2	2	9	N	2	2	8			142
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

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
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	N	5					182
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	109					379
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

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
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2032	2	46	9	N	42	180	1			17
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2167	2	3	9	N	3					140
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

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
03	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-					449
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

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
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2210	2	52	9	N	47					775
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

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
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2102	2	8	9	N	7					29
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

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
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	2	13	9	N	12					82
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

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
03	T. A.		708	-0-	708	1468	708	2			N	-0-					582
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

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
03	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	2179	2	2	9	N	2					332
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925

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
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2780	2	22	9	N	20					64
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

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
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2211	2	9	9	N	8					352
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

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
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2429	2	230	9	N	209					805
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

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
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1629	2	6	9	N	5					444
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

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
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					1514
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

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
03	T. A.		174	-0-	174	376	172	2	2	9	N	2					229
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

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
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2206	2	35	9	N	32					472
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					164
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

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
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

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	675	2	Y	7					27
							8	9									
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

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

03	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	69	1	2306	2	Y	53	2	8			156
							58	9									
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									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	81	1	2697	2	Y	-0-					4
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	113	1	2503	2	Y	39					66
							43	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1998	-0-	-389	-0-	85	1	1894	2	Y	17					29
							19	9									
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									

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
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	137	1	3038	2	Y	47					85
							52	9									
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									

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
03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	72	1	1605	2	Y	22					35
							24	9									
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	101	1	2253	2	Y	3					5
							3	9									
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-

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
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	68	1	1501	2	Y	10					17
							11	9									
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									

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
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	46	1	226	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	47	1	1375	2	N	37					370
							41	9									
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									

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	1668	2	N	12					75
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	15 79	1 9	1575	2	N	72					147
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	16 51	1 9	1610	2	N	46					193
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	15 48	1 9	1574	2	N	44	177	1			60
07	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	16	1	1527	2	N	-0-					60
08	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	16 25	1 9	1582	2	N	23					83

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

03	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1531	2			N	-0-					102
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
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

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

03	992 N	643	-0-	-349	-0-	619	2	24	9	N	22	1	8							1543
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					45
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

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
03	12958	X	1924	-0-	-11034	-0-	1924	3			Y	-0-					132
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									

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
03	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	23687	2			Y	-0-					95
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

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
03	10664	X	1905	-0-	-8759	-0-	1886	3	19	9	Y	17					80
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									

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
03	31093	X	27846	-0-	-3247	-0-	27791	3	55	9	N	50	180	1			90
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									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
03	22103	X	10447	-0-	-11656	-0-	75	1	10368	3	N	4					114
							4	9									
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									

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
03	24758	X	24758	-0-	-0-	-0-	24737	3	21	9	N	19					192
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									

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
03	15593	X	12657	-0-	-2936	-0-	12563	3	94	9	Y	85	189	1			55
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

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
03	31744	X	19267	-0-	-12477	-0-	112	1	19143	3	N	11					205
							12	9									
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									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
03	25141	X	20703	-0-	-4438	-0-	20693	3	10	9	N	9					149
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									

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
03	20677	X	20481	-0-	-196	-0-	20471	3	10	9	N	9					144
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									

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	9795	-0-	-5767	-0-	70	1	9714	3	N	10					73
							11	9									
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									

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	3			-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1073	2	18	9	N	16					183
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					117
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

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
03	529	X	529	-0-	-0-	-0-	484	2	45	9	Y	41	36	1			31
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	275	-0-	-1275	-0-	273	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
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									

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	164	-0-	-580	-0-	163	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
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									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	528	-0-	-867	-0-	517	2	11	9	Y	10	9	1			1
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									

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

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-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

03	1953	X	1412	-0-	-541	-0-	1373	2	39	9	Y	35	67	1			27
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

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

03	T. A.		3	-0-	3	118	3	2			Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1627	2	80	9	Y	73	63	1			56
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

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

03	2356	X	1036	-0-	-1320	-0-	1027	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
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									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1854	2	23	9	Y	21	13	1			16
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

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

03	31930	X	27618	-0-	-4312	-0-	27145	2	473	9	N	430	536	1			166
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

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

03	32953	X	26820	-0-	-6133	-0-	26486	2	334	9	N	304	179	1			194
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30473	X	26743	-0-	-3730	-0-	7	1	26528	2	Y	189	204	1			10
							208	9									
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									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34658	X	28581	-0-	-6077	-0-	28003	2	578	9	N	525	723	1			89
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

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
03	106216	X	106216	-0-	-0-	-0-	401	1	104201	2	N	1467	1459	1			257
							1614	9									
04	97679	X	97679	-0-	-0-	-0-	369	1	96275	2	N	941	912	1			286
							1035	9									
05	98456	X	98456	-0-	-0-	-0-	224	1	97752	2	N	436	178	1			544
							480	9									
06	99544	X	99544	-0-	-0-	-0-	222	1	98450	2	N	793	848	1			489
							872	9									
07	98581	X	98581	-0-	-0-	-0-	222	1	97992	2	N	334	361	1			462
							367	9									
*08	93860	X	93860	-0-	-0-	-0-	224	1	93347	2	N	263	373	1			352
							289	9									

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
03	36425	X	32262	-0-	-4163	-0-	9	1	31818	2	Y	395	417	1			21
							435	9									
04	35250	X	29819	-0-	-5431	-0-	6	1	29155	2	Y	598	605	1			14
							658	9									
05	36425	X	29935	-0-	-6490	-0-	11	1	29475	2	Y	408	403	1			19
							449	9									
06	33630	X	26646	-0-	-6984	-0-	23	1	26168	2	Y	414	422	1			11
							455	9									
07	32984	X	27568	-0-	-5416	-0-	37	1	27147	2	Y	349	343	1			17
							384	9									
08	32271	X	28310	-0-	-3961	-0-	48	1	27915	2	Y	315	308	1			24
							347	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	49751	X	49751	-0-		-0-	-0-	14	1	49122	2	Y	559	592	1			30
								615	9									
04	47385	X	47385	-0-		-0-	-0-	10	1	46638	2	Y	670	685	1			15
								737	9									
05	43563	X	43563	-0-		-0-	-0-	16	1	43092	2	Y	414	410	1			19
								455	9									
06	47850	X	44131	-0-		-3719	-0-	39	1	43582	2	Y	464	471	1			12
								510	9									
07	49445	X	44679	-0-		-4766	-0-	60	1	44197	2	Y	384	377	1			19
								422	9									
08	49445	X	44574	-0-		-4871	-0-	76	1	44117	2	Y	346	338	1			27
								381	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	109725	X	109725	-0-		-0-	-0-	30	1	108855	2	Y	764	832	1			41
								840	9									
04	104371	X	104371	-0-		-0-	-0-	23	1	103258	2	Y	991	1009	1			23
								1090	9									
05	104342	X	104342	-0-		-0-	-0-	39	1	103556	2	Y	679	671	1			31
								747	9									
06	100843	X	100843	-0-		-0-	-0-	88	1	100009	2	Y	678	691	1			18
								746	9									
07	99975	X	99975	-0-		-0-	-0-	134	1	99211	2	Y	573	563	1			28
								630	9									
*08	96433	X	96433	-0-		-0-	-0-	164	1	95705	2	Y	513	501	1			40
								564	9									

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. GAS	(I) 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	47337	X	39979	-0-		-7358	-0-	63	1	39525	2	N	355	352	1			92
								391	9									
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

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	80042	X	74994	-0-		-5048	-0-	118	1	73821	2	N	959	893	1			315
								1055	9									
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	37820	X	21969	-0-	-15851	-0-	6	1	21735	2	Y	207	276	1			11
							228	9									
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									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

03	22227	X	17450	-0-	-4777	-0-	17208	2	242	9	N	220	347	1			77
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

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	1120	1	3353	2	N	134					298
							147	9									
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	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	507	1	1751	2	N	152					229
							167	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71812	X	71812	-0-	-0-	-0-	20	1	71300	2	Y	447	497	1			24
							492	9									
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									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74087	X	74087	-0-	-0-	-0-	21	1	73678	2	Y	353	394	1			19
							388	9									
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									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58125	X	46784	-0-	-11341	-0-	343	1	45799	2	N	584	529	1			151
							642	9									
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									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	191631	X	56234	-0-		-135397	-0-	16 469	1 9	55749	2	Y	426	469	1			23
04	94410	X	59270	-0-		-35140	-0-	13 672	1 9	58585	2	Y	611	620	1			14
05	82119	X	45985	-0-		-36134	-0-	17 336	1 9	45632	2	Y	305	305	1			14
06	67200	X	50607	-0-		-16593	-0-	44 400	1 9	50163	2	Y	364	368	1			10
07	68634	X	51635	-0-		-16999	-0-	69 380	1 9	51186	2	Y	345	338	1			17
08	61256	X	49289	-0-		-11967	-0-	84 340	1 9	48865	2	Y	309	302	1			24

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	74214	X	37402	-0-		-36812	-0-	10 67	1 9	37325	2	Y	61	70	1			3
04	69510	X	39179	-0-		-30331	-0-	9 97	1 9	39073	2	Y	88	89	1			2
05	59582	X	31473	-0-		-28109	-0-	12 46	1 9	31415	2	Y	42	42	1			2
06	46650	X	32243	-0-		-14407	-0-	28 54	1 9	32161	2	Y	49	50	1			1
07	46996	X	34702	-0-		-12294	-0-	47 62	1 9	34593	2	Y	56	54	1			3
08	40486	X	31005	-0-		-9481	-0-	53 54	1 9	30898	2	Y	49	48	1			4

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	105555	X	24599	-0-		-80956	-0-	7 95	1 9	24497	2	Y	86	98	1			5
04	102150	X	29635	-0-		-72515	-0-	6 174	1 9	29455	2	Y	158	159	1			4
05	105555	X	14830	-0-		-90725	-0-	6 55	1 9	14769	2	Y	50	52	1			2
06	34350	X	23594	-0-		-10756	-0-	21 101	1 9	23472	2	Y	92	92	1			2
07	33294	X	28749	-0-		-4545	-0-	39 107	1 9	28603	2	Y	97	94	1			5
08	30628	X	21424	-0-		-9204	-0-	37 70	1 9	21317	2	Y	64	64	1			5

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. GAS	(I) 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	95542	X	92007	-0-		-3535	-0-	217 1064	1 9	90726	2	N	967	904	1			248
04	92460	X	73823	-0-		-18637	-0-	189 889	1 9	72745	2	N	808	893	1			163
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	141422	X	32206	-0-	-109216	-0-	9 216	1 9	31981	2	Y	196	263	1			10
04	136860	X	82950	-0-	-53910	-0-	18 668	1 9	82264	2	Y	607	603	1			14
05	110205	X	33071	-0-	-77134	-0-	12 200	1 9	32859	2	Y	182	188	1			8
06	85500	X	26913	-0-	-58587	-0-	24 102	1 9	26787	2	Y	93	99	1			2
07	86552	X	71497	-0-	-15055	-0-	96 358	1 9	71043	2	Y	325	311	1			16
08	85715	X	65505	-0-	-20210	-0-	112 319	1 9	65074	2	Y	290	284	1			22

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	141949	X	85551	-0-	-56398	-0-	96 771	1 9	84684	2	Y	701	726	1			37
04	137370	X	94268	-0-	-43102	-0-	139 1108	1 9	93021	2	Y	1007	1021	1			23
05	125705	X	73653	-0-	-52052	-0-	28 496	1 9	73129	2	Y	451	454	1			20
06	83373	X	83373	-0-	-0-	-0-	73 661	1 9	82639	2	Y	601	605	1			16
07	90148	X	90148	-0-	-0-	-0-	121 638	1 9	89389	2	Y	580	567	1			29
*08	89335	X	89335	-0-	-0-	-0-	152 570	1 9	88613	2	Y	518	507	1			40

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	105069	-0-	105069	390241	29	1	104444	2	Y	542	619	1			29
							596	9									
04	511727	X	121486	-0-	-390241	-0-	26	1	120533	2	Y	843	853	1			19
							927	9									
05	94705	X	92560	-0-	-2145	-0-	35	1	92105	2	Y	382	384	1			17
							420	9									
06	113143	X	113143	-0-	-0-	-0-	99	1	112488	2	Y	505	509	1			13
							556	9									
07	120668	X	120668	-0-	-0-	-0-	162	1	119958	2	Y	498	486	1			25
							548	9									
*08	114906	X	114906	-0-	-0-	-0-	196	1	114222	2	Y	444	435	1			34
							488	9									

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

03	42749	X	29167	-0-	-13582	-0-	8	1	28756	2	Y	366	388	1			20
							403	9									
04	37980	X	28231	-0-	-9749	-0-	6	1	27839	2	Y	351	363	1			8
							386	9									
05	35619	X	29395	-0-	-6224	-0-	11	1	29111	2	Y	248	245	1			11
							273	9									
06	31170	X	23813	-0-	-7357	-0-	21	1	23546	2	Y	224	229	1			6
							246	9									
07	31465	X	14898	-0-	-16567	-0-	20	1	14744	2	Y	122	122	1			6
							134	9									
08	29388	X	24622	-0-	-4766	-0-	42	1	24383	2	Y	179	171	1			14
							197	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

03	178622	X	138814	-0-	-39808	-0-	38	1	137661	2	Y	1014	1106	1			54
							1115	9									
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									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
03	86273	X	40290	-0-	-45983	-0-	11 557	1 9	39722	2	Y	506	672	1			27
04	130390	X	130390	-0-	-0-	-0-	28 1888	1 9	128474	2	Y	1716	1704	1			39
05	70277	X	51505	-0-	-18772	-0-	19 608	1 9	50878	2	Y	553	567	1			25
06	78990	X	50173	-0-	-28817	-0-	44 321	1 9	49808	2	Y	292	309	1			8
07	115140	X	115140	-0-	-0-	-0-	154 1124	1 9	113862	2	Y	1022	979	1			51
*08	101541	X	101541	-0-	-0-	-0-	172 992	1 9	100377	2	Y	902	883	1			70

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	134447	X	79969	-0-	-54478	-0-	313 2180	1 9	77476	2	Y	1982	2169	1			106
04	130110	X	85425	-0-	-44685	-0-	378 1440	1 9	83607	2	Y	1309	1385	1			30
05	127317	X	59999	-0-	-67318	-0-	46 671	1 9	59282	2	Y	610	612	1			28
06	123210	X	65310	-0-	-57900	-0-	57 844	1 9	64409	2	Y	767	775	1			20
07	106919	X	67926	-0-	-38993	-0-	91 850	1 9	66985	2	Y	773	755	1			38
08	88288	X	62004	-0-	-26284	-0-	105 760	1 9	61139	2	Y	691	676	1			53

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185659	X	126988	-0-	-58671	-0-	251 3601	1 9	123136	2	Y	3274	3564	1			175
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405702	X	205930	-0-	-199772	-0-	186 7143	1 9	198601	2	N	6494	6439	1			333
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

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425484	X	217351	-0-	-208133	-0-	186 6538	1 9	210627	2	N	5944	6017	1			330
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

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		193577	-0-	193577	193577	248 5976	1 9	187353	2	N	5433	4710	1			723
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

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
03	3193	#	2860	-0-	-333	-0-	455 19	1 9	2386	2	N	17					178
04	3000	#	2320	-0-	-680	-0-	145 14	1 9	2161	2	N	13					191
05	3038	#	2337	-0-	-701	-0-	564 13	1 9	1760	2	N	12					203
06	2820	#	2794	-0-	-26	-0-	643 8	1 9	2143	2	N	7					210
07	2949	R	2949	-0-	-0-	-0-	702 9	1 9	2238	2	N	8					218
*08	2906	R	2906	-0-	-0-	-0-	550 13	1 9	2343	2	N	12	170	1			60

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620		-0-	-0-	-620	1919					N	-0-					300
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	75 8	1 4	1610 18	2 9	N	16					51
04	2460	N	2077	-0-	-383	-0-	103 5	1 4	1930 39	2 9	N	35					86
05	2542	N	2278	-0-	-264	-0-	77 25	1 4	2130 46	2 9	N	42					128
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	52 3	1 4	2006 79	2 9	N	72	178	1			22
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	56 23	1 4	2159 39	2 9	N	35					57
08	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	46 5	1 4	1713 57	2 9	N	52					109

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
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-

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
03	3472	X	1597	-0-	-1875	-0-	71 7	1 4	1519	2	Y	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	183 9	1 4	3439	2	Y	-0-					-0-
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	193 63	1 4	5316	2	Y	-0-					-0-
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	98 6	1 4	3794	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2654	-0-	-1097	-0-	66 28	1 4	2560	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3369	-0-	-382	-0-	88 10	1 4	3271	2	Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4201	-0-	1101	1101	186 19	1 4	3996	2	Y	-0-					-0-
04	1561	N	460	-0-	-1101	-0-	22 1	1 4	437	2	Y	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	56 18	1 4	1541	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	167	-0-	-883	-0-	4	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	137	-0-	-948	-0-	3 1	1 4	133	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	323	-0-	-762	-0-	8 1	1 4	314	2	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 #: 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
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-

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
03	930	N	470	-0-	-460	-0-	21 2	1 4	447	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	374	-0-	-556	-0-	19 1	1 4	354	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	174	-0-	-787	-0-	6 2	1 4	166	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	196	-0-	-254	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3116	-0-	16	16	76 32	1 4	3008	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	7587	-0-	4487	4503	197 22	1 4	7368	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

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

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
03	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	70 7	1 4	1504	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	74 4	1 4	1392	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	748	-0-	-895	-0-	26 8	1 4	714	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1519	N	915	-0-	-604	-0-	23 10	1 4	882	2	Y	-0-					-0-
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	27 3	1 4	974	2	Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165792 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 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
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	68	1	1468	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
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	251	-0-	-741	-0-	6	1	244	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

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-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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	112	-0-	-353	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

03	961	N	744	-0-	-217	-0-	34	1	707	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	14	1	548	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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-

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
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	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-

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
03	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	65	1	1394	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
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	1302	-0-	-279	-0-	34	1	1264	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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	837	N	797	-0-	-40	-0-	20	1	775	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

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-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

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-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					102
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

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

03	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-					20
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

WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2	9	N	2					10
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

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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		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

03	14588	X	6311	-0-	-8277	-0-	6223	2	88	9	N	80					176
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					32

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

03	3131	X	2578	-0-	-553	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					121
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

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1379	-0-	-326	-0-	62	1	1311	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	31	1	1140	2	Y	24	22	1			3
							3	4	26	9							

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
03	2480	N	2045	-0-	-435	-0-	89	1	1902	2	Y	41	111	1			50
							9	4	45	9							
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	952	-0-	-1032	-0-	23	1	863	2	Y	57					117
							3	4	63	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
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	57	1	1237	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1066	X	1066	-0-		-0-	-0-	47	1	1014	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
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	4209	-0-		1109	3180	109	1	4080	2	Y	6	6	1			1
								13	4	7	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2979	-0-		-555	-0-	132	1	2833	2	N	-0-					-0-
								14	4									
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	2651	-0-		-790	-0-	69	1	2574	2	N	-0-					-0-
								8	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4310	-0-		1210	1210	191	1	4099	2	Y	-0-					-0-
								20	4									
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	1550	X	1326	-0-		-224	-0-	35	1	1287	2	Y	-0-					-0-
								4	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
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-

ENCRESCENT, LLC 251739
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	200	-0-		-1226	-0-	198	2	2	9	N	2	107	1			20
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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	815	-0-	-828	-0-	798	2	17	9	N	15					100
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

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					25
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

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

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

GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	668	-0-	-138	-0-	654	2	14	9	N	13					131
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

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
03	3441	X	2573	-0-	-868	-0-	2536	2	37	9	Y	34	184	1			64
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					201
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

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					99
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

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	138	1	1006	2	N	76	184	1							102
							84	9													
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													

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1519	-0-	-868	-0-	67	1	1445	2	N	-0-					100
							7	4									
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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	43	1	1624	2	N	45					94
							5	4	50	9							

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

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-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

03	3875	X	3142	-0-	-733	-0-	136	1	2925	2	Y	61	61	1			5
							14	4	67	9							
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	2817	-0-	-841	-0-	72	1	2712	2	Y	23	26	1			2
							8	4	25	9							

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

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-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

03	3286	X	2378	-0-	-908	-0-	102	1	2186	2	Y	72	72	1			6
							11	4	79	9							
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	1860	-0-	-899	-0-	48	1	1782	2	Y	23	24	1			2
							5	4	25	9							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	682	-0-		-0-		-0-	30	1	649	2	Y	-0-					-0-
									3	4									
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	607	N	607	-0-		-0-		-0-	15	1	590	2	Y	-0-					-0-
									2	4									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	717	-0-		-27		-0-	31	1	683	2	Y	-0-					-0-
									3	4									
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	436	-0-		-432		-0-	11	1	424	2	Y	-0-					-0-
									1	4									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4198	-0-		-142		-0-	186	1	3992	2	Y	-0-					-0-
									20	4									
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	3521	-0-		-664		-0-	89	1	3341	2	Y	74	70	1			9
									10	4	81	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1698	-0-		-441		-0-	75	1	1615	2	Y	-0-					-0-
									8	4									
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	1550	N	1358	-0-		-192		-0-	35	1	1285	2	Y	31	28	1			4
									4	4	34	9							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	N	878	-0-		-0-	-0-	39	1	834	2	N	-0-					-0-
								5	4									
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	653	N	653	-0-		-0-	-0-	18	1	633	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

03	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	48	1	1019	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
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	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	27	1	1004	2	Y	-0-					-0-
								3	4									

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

03	868	N	830	-0-		-38	-0-	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
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	837	N	737	-0-		-100	-0-	19	1	716	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

03	310	N	264	-0-		-46	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
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	249	N	249	-0-		-0-	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
								1	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOWYER-WILLS WELL #: 3D RRCID -> 201631 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	586	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	13	1	502	2	Y	-0-			-0-
							2	4							

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	40	1	865	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
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	930	N	820	-0-	-110	-0-	22	1	796	2	Y	-0-			-0-
							2	4							

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

03	527	N	360	-0-	-167	-0-	17	1	341	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
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-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

03	3100	N	6997	-0-	3897	5490	6877	2	120	9	N	109	189 1		160
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

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	775	1	3939	2	N	68					85
							75	9									
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									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	883	2	35	9	N	32					34
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1103	2	42	9	N	38					117
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2200	2	40	9	Y	36					36
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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		18	-0-	18	37	18	2			N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

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-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	2607	2	205	3	N	3					23
							3	9									
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	2539	-0-	-251	-0-	148	1	2389	2	N	2					25
							2	9									
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					25
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					25

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1656	2	130	3	N	14					93
							15	9									
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	1591	-0-	-149	-0-	92	1	1495	2	N	4	15	7			82
							4	9									
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					82
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					82

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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-0-	331					N	NO RPT					93
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	331					N	NO RPT					93

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2065	2	162	3	N	-0-					-0-
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	1965	-0-	-195	-0-	114	1	1851	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	930	N	814	-0-	-116	-0-	755	2	59	3	N	-0-					75
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-	39	7			36
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					36
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					36

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	372	N	115	-0-	-257	-0-	108	2	7	9	N	6					176
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

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
03	23622	X	13553	-0-	-10069	-0-	13496	2	57	9	N	52					276
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

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

03	8959	X	7304	-0-	-1655	-0-	7291	2	13	9	N	12					159
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

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

03	9827	X	1335	-0-	-8492	-0-	1335	2			N	-0-					73
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

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

03	23002	X	4478	-0-	-18524	-0-	4478	2			N	-0-					217
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

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

03	8587	X	5183	-0-	-3404	-0-	5179	2	4	9	N	4					209
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

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

03	10571	X	8690	-0-	-1881	-0-	8690	2			N	-0-					77
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

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
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	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CASTELLAW WELL #: 1 RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P/A 03-14-2012

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	302	1	4763	2	Y	31	25	1			37
							34	9									
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									

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

03	4991	X	3816	-0-	-1175	-0-	226	1	3565	2	Y	23	19	1			65
							25	9									
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									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	388	1	6120	2	Y	39	33	1			149
							43	9									
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									

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
03	13485	X	11623	-0-	-1862	-0-	689	1	10870	2	Y	58	49	1			85
							64	9									
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									

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
03	9548	X	7752	-0-	-1796	-0-	460	1	7255	2	Y	34	28	1			97
							37	9									
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									

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
03	11160	X	6417	-0-	-4743	-0-	380	1	5997	2	Y	36	30	1			140
							40	9									
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									

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
03	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1739	3	11	9	Y	10					119
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

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
03	2573	X	988	-0-	-1585	-0-	975	3	13	9	Y	12					83
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

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
03	3596	X	2050	-0-	-1546	-0-	1960	2	90	9	N	82	79	1			96
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

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
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	47	2	10	9	Y	9	8	1			10
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	1726	-0-	-1746	-0-	1631	2	95	9	Y	86	82	1			101
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

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	889	-0-	-1436	-0-	864	2	25	9	Y	23	22	1			27
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

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2885	-0-	-525	-0-	2882	2	3	9	N	3					125
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1355	2	2	9	N	2					138
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

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
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	N	25					79
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

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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

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
03	2821	X	1848	-0-	-973	-0-	1837	2	11	9	N	10					111
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

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
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					84
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

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
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					308
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					167
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5651	2	59	9	N	54					259
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

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					159
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					62
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

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
03	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1142	2	84	9	N	76	190	1			75
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					150
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

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2315	2	72	9	N	65					237
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

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	596	1	2854	2	N	40	188	1			55
							44	9									
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									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

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-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	161	1	1281	2	N	-0-					18
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									

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	1178	#	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					177
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

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	16	1	730	2	N	-0-					53
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

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					87
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

SM ENERGY COMPANY 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

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

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
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1209	N	704	-0-	-505	-0-	704	2			N	-0-					-0-
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-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	3100	N	3527	-0-	427	427	3527	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1116	X	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
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-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

03	682	N	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					-0-
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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
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-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

03	1736	X	1106	-0-	-630	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
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-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

03	2387	X	2177	-0-	-210	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
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-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	10695	X	9827	-0-	-868	-0-	404	1	9423	2	N	-0-					13
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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

03	10168	X	8159	-0-	-2009	-0-	8159	2			N	-0-					59
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

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

*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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					5
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

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	S	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					25
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

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

03	590	S	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					19
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

03	3968	X	3369	-0-	-599	-0-	190	1	3138	2	N	37					210
							41	9									
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	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	910	1	3908	2	N	22	181	1			69
							24	9									

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

03	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	69	1	1139	2	N	-0-					-0-
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	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	281	1	1206	2	N	5					79
							6	9									

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

03	1457	X	634	-0-	-823	-0-	36	1	598	2	N	-0-					64
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-	84	1	359	2	N	-0-					64

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1695	-0-	-165	-0-	96	1	1590	2	N	8			183
							9	9							
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-	339	1	1456	2	N	8			235
							9	9							

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

03	4464	X	3521	-0-	-943	-0-	201	1	3311	2	N	8			41
							9	9							
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-	651	1	2795	2	N	5			125
							6	9							

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

03	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	63	1	1042	2	N	107			142
							118	9							
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-	205	1	879	2	N	7			189
							8	9							

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

03	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	78	1	1287	2	N	-0-			12
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-	254	1	1090	2	N	-0-			12

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			130
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	2033	-0-	-199	-0-	116	1	1917	2	N	-0-					50
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	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	523	1	2246	2	N	-0-					50

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

03	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	64	1	1063	2	N	-0-					77
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-	353	1	1517	2	N	-0-					77

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

03	1581	X	1571	-0-	-10	-0-	91	1	1476	2	N	4					14
							4	9									
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	1378	-0-	-358	-0-	261	1	1115	2	N	2					123
							2	9									

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

03	1736	X	1442	-0-	-294	-0-	82	1	1360	2	N	-0-					66
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	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	421	1	1809	2	N	-0-					66

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

03	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	152	1	2511	2	N	45					218
							50	9									
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-	480	1	2064	2	N	23					253
							25	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1937	-0-	-574	-0-	111	1	1826	2	N	-0-					5
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-	389	1	1672	2	N	-0-					5

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	955	-0-	-409	-0-	55	1	900	2	N	-0-					89
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-	224	1	961	2	N	72					171
							79	9									

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
03	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	298	1	4908	2	N	-0-					20
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	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	1313	1	5641	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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
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

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
03	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	143	1	2355	2	N	7					31
							8	9									
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-	457	1	1962	2	N	5					58
							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
03	2170	X	1640	-0-	-530	-0-	93	1	1547	2	N	-0-					7
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	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	435	1	1871	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
03	5425	X	5052	-0-	-373	-0-	288	1	4747	2	N	15					72
							17	9									
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	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	1244	1	5340	2	N	15					135
							17	9									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

03	2356	X	1991	-0-	-365	-0-	114	1	1877	2	N	-0-					35
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-	390	1	1677	2	N	-0-					35

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	151	1	2487	2	N	-0-					42
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	2205	-0-	-554	-0-	417	1	1788	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

03	1550	X	1191	-0-	-359	-0-	68	1	1123	2	N	-0-					49
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-	232	1	994	2	N	-0-					49

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

03	3131	X	2637	-0-	-494	-0-	150	1	2487	2	N	-0-					27
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-	449	1	1930	2	N	30					64
							33	9									

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

03	3503	X	3054	-0-	-449	-0-	174	1	2880	2	N	-0-					16
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-	551	1	2366	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
03	6944	X	6443	-0-	-501	-0-	369	1	6071	2	N	3					18
							3	9									
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-	1164	1	4999	2	N	25					76
							28	9									

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

03	4030	X	3480	-0-	-550	-0-	198	1	3282	2	N	-0-					44
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	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	896	1	3843	2	N	-0-					44

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

03	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	88	1	1464	2	N	-0-					33
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	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	459	1	1973	2	N	-0-					33

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

03	3627	X	3236	-0-	-391	-0-	184	1	3052	2	N	-0-					16
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-	585	1	2513	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

03	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
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-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	3	8	9	N	7					33
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

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
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2041	3	17	9	N	15					47
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	2243	R	2243	-0-	-0-	-0-	2166	3	77	9	Y	70	105	1			39
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

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
03	403	#	61	-0-	-342	-0-	59	3	2	9	N	2					79
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

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
03	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	N	15					191
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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					28
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

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-

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

03	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					117
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

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

03	186	N	170	-0-	-16	-0-	100	3	70	9	N	64					145
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

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	184	3	47	9	N	43					171
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

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

03	775	N	747	-0-	-28	-0-	710	3	37	9	Y	34	81	1			99
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

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

03	687	X	687	-0-	-0-	-0-	643	3	44	9	N	40	99	1			77
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	680	-0-	-2	-0-	636	2	44	9	N	40					323
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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	718	3	10	9	N	9					101
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

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
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	N	2					20
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

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					20
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

03	620	#	340	-0-	-280	-0-	49	1	282	2	N	8					80
							9	9									
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									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

03	651	#	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					184
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

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					24
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

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5556	-0-	-272	-0-	5436	2	120	9	N	109	154	1			101
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

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	4934	-0-	-677	-0-	4898	2	36	9	N	33					175
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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	3812	-0-	-993	-0-	3779	2	33	9	N	30					254
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

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2206	2	52	9	N	47					115
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

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	5424	-0-	-1613	-0-	5367	2	57	9	N	52					190
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

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
03	5859	X	4996	-0-	-863	-0-	4987	2	9	9	N	8					165
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

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
03	4681	X	128	-0-	-4553	-0-	54	2	74	9	N	67					240
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

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
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	187	2	44	9	N	40					187
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

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
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4586	2	133	9	N	121	190	1			148
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

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
03	2542	#	2106	-0-	-436	-0-	2074	2	32	9	N	29					126
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

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
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1	1	460	2	N	1	148	1			14
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					68

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
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-

COKE UNIT A WELL #: RRCID -> 077063 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 8128 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2012

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 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
03	8215		7360	-0-	-855	-0-	1775	1	5526	2	Y	54					85
							59	9									
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									

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1546	2	290	9	N	264	360	1			144
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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1300	2	68	9	N	62					200

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
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					64
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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					64

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

	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
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	181	2	20	9	N	18	177	1			73
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

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

	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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					44
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

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

	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
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
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

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

	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
03	3441	#	754	-0-	-2687	-0-	720	2	34	9	N	31	1	8			376
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

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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

03	248	N	146	-0-	-102	-0-	143	3	3	9	N	3	1	8			23
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									

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 190155 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7974

03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	121	1	616	2	N	-0-					84
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

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	648	1	2349	2	N	24	2	8			122
							26	9									
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									

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

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-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

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-

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
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-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					97
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	586	-0-	-530	-0-	575	3	11	9	N	10					157
08	1395	N	449	-0-	-946	-0-	169	1	280	2	N	-0-					157

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

03	1209	N	883	-0-	-326	-0-	852	3	31	9	N	28					215
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									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

03	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	1667	2			N	-0-					65
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

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2298	2	77	9	N	70	194	1	3	8	23
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

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
03	1271	N	955	-0-	-316	-0-	924	2	31	9	N	28					205
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

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1420	-0-	-471	-0-	1398	2	22	9	N	20	5	8			169
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

CYRIL (TRAVIS PEAK 6700) 22478 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
HILL PRODUCTION CO.-WISCONSIN 387986
WILLIAMS, GLEN WELL #: RRCID -> 138375 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6743 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
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

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

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

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3089	2	29	9	Y	26	33	1			4
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									

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1743	-0-		-24	-0-	38	1	1670	2	Y	32	24	1			34
								35	9									
04	1680	N	1627	-0-		-53	-0-	37	1	1567	2	Y	21	45	1			10
								23	9									
05	1767	N	1692	-0-		-75	-0-	38	1	1631	2	Y	21					31
								23	9									
06	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-	37	1	1581	2	Y	21	27	1			25
								23	9									
07	1674	N	1665	-0-		-9	-0-	39	1	1605	2	Y	19	23	1			21
								21	9									
*08	1706	N	1706	-0-		-0-	-0-	40	1	1623	2	Y	39	21	1			39
								43	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
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

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

03	1023	N	45	-0-		-978	-0-	5	1	9	2	Y	28	77	1			10
								31	9									
04	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	5	1	1211	2	Y	68	53	1			25
								75	9									
05	1116	N	878	-0-		-238	-0-	5	1	772	2	Y	92	91	1			26
								101	9									
06	853	N	853	-0-		-0-	-0-	5	1	748	2	Y	91	55	1			62
								100	9									
07	1333	N	346	-0-		-987	-0-	3	1	295	2	Y	44	86	1			20
								48	9									
08	868	N	412	-0-		-456	-0-	6	1	351	2	Y	50	32	1			38
								55	9									

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

03	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	23	1	1509	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3503	2872	-0-	-631	-0-	16 22	1 9	2834	2	Y	20	26	1			3
04	3390	2839	-0-	-551	-0-	30 26	1 9	2783	2	Y	24	22	1			5
05	3503	2818	-0-	-685	-0-	31 21	1 9	2766	2	Y	19	19	1			5
06	2730 #	2534	-0-	-196	-0-	30 23	1 9	2481	2	Y	21	22	1			4
07	2925 R	2925	-0-	-0-	-0-	31 30	1 9	2864	2	Y	27	27	1			4
08	2945	2835	-0-	-110	-0-	31 32	1 9	2772	2	Y	29	25	1			8

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
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-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					52
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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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-

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
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-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3460	-0-	-973	-0-	3460	2			N	-0-					177
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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

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

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1494	2	30	9	Y	27	34	1			4
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	15	1	1438	2	Y	28	26	1			6
							31	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	16	1	1490	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	15	1	1307	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	16	1	1454	2	Y	48	47	1			7
							53	9									
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	16	1	1485	2	Y	30	28	1			9
							33	9									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

03	310	N	246	-0-	-64	-0-	1	1	245	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	8	1	1715	2	Y	22	21	1			8
							24	9									
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									

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	23	1	2139	2	Y	290	398	1			79
							319	9									
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									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3147	2	26	9	Y	24	30	1			4
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

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-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1587	2	Y	28	32	1			4
							31	9									
04	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	15	1	1428	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
05	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	16	1	1491	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	15	1	1439	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	16	1	1496	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	16	1	1479	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	40	31	1			43
							44	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	32	60	1			15
							35	9									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	Y	36					51
							40	9									
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	700	2	Y	39	45	1			45
							43	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	Y	42	43	1			44
							46	9									
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	35	1	737	2	Y	39	44	1			39
							43	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4088	2	9	9	Y	8	10	1			1
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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	614	-0-	-1556	-0-	557	2	57	9	Y	52	61	1			8
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

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

03	2015	X	1935	-0-	-80	-0-	1926	2	9	9	Y	8	10	1			1
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

03	4588	X	4020	-0-	-568	-0-	3934	2	86	9	Y	78	91	1			12
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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3199	2	9	9	Y	8	10	1			1
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

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

03	6014	X	5236	-0-	-778	-0-	5236	2			Y	-0-					-0-
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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4302	2	20	9	Y	18	21	1			3
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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
03	2232	N	410	-0-	-1822	-0-	16	1	393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4887	2	20	9	Y	18	21	1			3
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

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	16	1	5484	2	Y	19	22	1			3
							21	9									
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	30	1	4998	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	31	1	4998	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	30	1	4845	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	31	1	5278	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
08	5239	X	5140	-0-	-99	-0-	31	1	5083	2	Y	24	21	1			7
							26	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	479	-0-	-327	-0-	16	1	463	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 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
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 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
03	6944	X	6506	-0-	-438	-0-	16	1	6462	2	Y	25	30	1			4
							28	9									
04	6720	X	6124	-0-	-596	-0-	30	1	6069	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
05	6944	X	6092	-0-	-852	-0-	31	1	6036	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
06	6720	X	6016	-0-	-704	-0-	30	1	5955	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	31	1	5896	2	Y	26	28	1			4
							29	9									
08	6324	X	5638	-0-	-686	-0-	31	1	5576	2	Y	28	24	1			8
							31	9									

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
03	4030	X	3395	-0-	-635	-0-	3386	2	9	9	Y	8	10	1			1
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

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
03	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
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

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
03	5270	X	3428	-0-	-1842	-0-	3398	2	30	9	Y	27	31	1			4
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

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
03	3162	X	1085	-0-	-2077	-0-	1078	2	7	9	Y	6	8	1			1
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-

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
03	4929	X	1408	-0-	-3521	-0-	1399	2	9	9	Y	8	9	1			1
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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3707	2	9	9	Y	8	10	1			1
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

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	16	1	6932	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

03	6448	X	5857	-0-	-591	-0-	16	1	5841	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

03	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	3809	2	14	9	Y	13	15	1			2
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

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

03	6417	X	4122	-0-	-2295	-0-	4102	2	20	9	Y	18	21	1			3
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

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

03	9548	X	8108	-0-	-1440	-0-	16	1	8092	2	Y	-0-					-0-
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

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

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

03	6262	X	5529	-0-	-733	-0-	16	1	5452	2	Y	55	45	1			28
							61	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

03	5084	X	4703	-0-	-381	-0-	16	1	4618	2	Y	63	43	1			32
							69	9									
04	4830	X	4545	-0-	-285	-0-	30	1	4452	2	Y	57	51	1			38
							63	9									
05	4991	X	4375	-0-	-616	-0-	15	1	4319	2	Y	37	50	1			25
							41	9									
06	4830	X	4270	-0-	-560	-0-	15	1	4210	2	Y	41	37	1			29
							45	9									
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	16	1	4294	2	Y	33	41	1			21
							36	9									
08	4712	X	3968	-0-	-744	-0-	16	1	3928	2	Y	22	33	1			10
							24	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

03	6293	X	4542	-0-	-1751	-0-	4533	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	6090	X	2890	-0-	-3200	-0-	15	1	2861	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	6293	X	3962	-0-	-2331	-0-	16	1	3937	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	5370	X	4435	-0-	-935	-0-	15	1	4411	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	16	1	4297	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	4557	X	3481	-0-	-1076	-0-	16	1	3437	2	Y	25	19	1			7
							28	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	2840	-0-	-1283	-0-	16	1	2817	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
04	3060	X	2258	-0-	-802	-0-	15	1	2243	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	16	1	3694	2	Y	64	21	1			43
							70	9									
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	15	1	4730	2	Y	105	73	1			75
							116	9									
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	16	1	4550	2	Y	61	97	1			39
							67	9									
*08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	16	1	4579	2	Y	79	82	1			36
							87	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

03	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3489	2	20	9	Y	18	21	1			3
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

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	16	1	4224	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

03	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	16	1	2259	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

03	4836	X	4463	-0-	-373	-0-	16	1	4446	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
03	5115	X	4984	-0-	-131	-0-	16	1	4968	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

03	4247	X	4226	-0-	-21	-0-	16	1	4147	2	Y	57	41	1			29
							63	9									
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									

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3363	2	9	9	Y	8	10	1			1
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

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	16	1	3961	2	Y	17	22	1			3
							19	9									
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									

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

03	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5813	2	10	9	Y	9	10	1			1
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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3439	-0-	-1180	-0-	16	1	3400	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	2503	2	9	9	Y	8	10	1			1
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

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	39	1	3029	2	Y	114					211
							125	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4319	2	48	9	Y	44	51	1			7
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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		7427	-0-	7427	7427	15	1	7412	2	Y	-0-					-0-
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

03	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8263	2	88	9	Y	80	93	1			12
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

03	8463	X	8456	-0-	-7	-0-	8416	2	40	9	Y	36	41	1			6
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8539	2	303	9	Y	275	319	1			43
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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9516	2	146	9	Y	133	154	1			21
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

03	10633	X	5928	-0-	-4705	-0-	5801	2	127	9	Y	115	134	1			18
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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

03	6138	X	5819	-0-	-319	-0-	5819	2			Y	-0-					-0-
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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4853	2	21	9	Y	19	22	1			3
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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 15 RRCID -> 246629 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

03	0	A	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					-0-
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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5218	-0-	-1137	-0-	5188	2	30	9	Y	27	31	1			4
04	6150	X	5931	-0-	-219	-0-	15	1	5876	2	Y	36	32	1			8
							40	9									
05	6355	X	4969	-0-	-1386	-0-	16	1	4925	2	Y	25	26	1			7
							28	9									
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	15	1	4708	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	16	1	4678	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
*08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	16	1	3959	2	Y	33	28	1			9
							36	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

03	6324	X	6020	-0-	-304	-0-	6011	2	9	9	Y	8	10	1			1
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

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	16	1	5757	2	Y	42	29	1			21
							46	9									
04	5250	X	5139	-0-	-111	-0-	30	1	5067	2	Y	38	34	1			25
							42	9									
05	5425	X	5266	-0-	-159	-0-	31	1	5217	2	Y	16	30	1			11
							18	9									
06	5250	X	5199	-0-	-51	-0-	30	1	5141	2	Y	25	18	1			18
							28	9									
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	31	1	5516	2	Y	26	28	1			16
							29	9									
08	5828	X	5328	-0-	-500	-0-	31	1	5273	2	Y	22	28	1			10
							24	9									

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	16	1	3968	2	Y	-0-					-0-
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-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

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-

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
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	172	2	2	9	N	2					237
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

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

03	13139	X	4006	-0-	-9133	-0-	31	1	3975	2	N	-0-					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

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	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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

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	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-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

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	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-

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
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	72	1	323	2	Y	-0-					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	519	1	2855	2	Y	20	59	1			31
							22	9									
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									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2758	-0-	-931	-0-	484	1	2160	2	Y	104	75	1			48
							114	9									
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									

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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	169	1	928	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	213	1	929	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	260	1	1134	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	278	1	1135	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	297	1	1184	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	306	1	1212	2	Y	14	9	1			10
							15	9									

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
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	636	1	2839	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
04	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	532	1	2503	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	716	1	2919	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
06	3420	X	3354	-0-	-66	-0-	632	1	2710	2	Y	11	18	1			1
							12	9									
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	658	1	2883	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
08	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	649	1	2887	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

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
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	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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	333 23	1 9	1832	2	Y	21	21	1			7
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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	304 23	1 9	1669	2	Y	21	22	1			12
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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	206 23	1 9	1131	2	Y	21	64	1			39
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

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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	366	1	2010	2	Y	-0-					11
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									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

03	3224 X	3045	-0-	-179	-0-	728 39	1 9	2278	2	Y	35	30	1			15
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

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	1220	1	3815	2	Y	21	23	1			13
							23	9									
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									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	618	1	3396	2	Y	-0-					8
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									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

03	6045	X	6001	-0-	-44	-0-	924	1	5077	2	Y	-0-					4
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3657	X	3135	-0-	-522	-0-	547	1	2442	2	Y	133	157	1			109
							146	9									
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									

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
03	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	546	1	3001	2	Y	30	31	1			20
							33	9									
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									

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
03	3658	X	3540	-0-	-118	-0-	540	1	2967	2	Y	30	31	1			22
							33	9									
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									

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
03	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	574	1	3158	2	Y	-0-					4
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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	701	1	3127	2	Y	17	31	1			20
							19	9									
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									

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

03	1271	N	596	-0-	-675	-0-	540	2	56	9	N	51					195
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

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4062	2	6	9	N	5					77
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

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

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-

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

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOLT, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 136967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6892 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3100	N	3393	-0-	293	529	404	1	2699	2	N	264	344	1					137
							290	9											
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											

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

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-

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. GAS	(I) 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	1767	N	1676	-0-		-91	-0-	213	1	1420	2	Y	39	51	1			31
								43	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1877	N	1877	-0-		-0-	-0-	236	1	1575	2	Y	60	66	1			32
								66	9									
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									

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. GAS	(I) 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	15301	X	6156	-0-		-9145	-0-	794	1	5300	2	Y	56	99	1			44
								62	9									
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									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

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-

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
03	1612	N	1191	-0-	-421	-0-	155	1 4 9	1032	2	Y	4	1	1			3
04	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	190	1 4 9	1336	2	Y	4	5	1			2
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	255	1 4 9	1670	2	Y	4	5	1			1
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	328	1 4 9	1748	2	Y	4					5
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	320	1 3 9	1766	2	Y	3	6	1			2
*08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	307	1 4 9	1649	2	Y	4					6

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
03	3410	X	2607	-0-	-803	-0-	339	1 3 9	2265	2	Y	3	1	1			2
04	3300	X	2528	-0-	-772	-0-	315	1 2 9	2211	2	Y	2	3	1			1
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	387	1 4 9	2541	2	Y	4	4	1			1
06	2520	X	2061	-0-	-459	-0-	324	1 6 9	1731	2	Y	5	3	1			3
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	432	1 6 9	2386	2	Y	5	6	1			2
*08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	401	1 7 9	2154	2	Y	6	4	1			4

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
03	1798	N	183	-0-	-1615	-0-	24	1	159	2	Y	-0-					28
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	4 41	1 9	26	2	Y	37	55	1			10
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

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
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-

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
03	1953	N	1624	-0-	-329	-0-	211	1 3 9	1410	2	Y	3	1	1			2
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	201	1 2 9	1408	2	Y	2	3	1			1
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	255	1 4 9	1670	2	Y	4	4	1			1
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	295	1 6 9	1573	2	Y	5	3	1			3
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	259	1 6 9	1429	2	Y	5	6	1			2
08	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	260	1 7 9	1399	2	Y	6	4	1			4

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
03	5487	X	5074	-0-	-413	-0-	661	1	4413	2	Y	-0-					-0-
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									

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	233	1	1556	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
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-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	345	1	2303	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

03	5053	X	1648	-0-	-3405	-0-	213	1	1420	2	Y	14	25	1			7
							15	9									
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									

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
03	4867	X	4603	-0-	-264	-0-	595	1	3975	2	Y	30	14	1			16
							33	9									
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									

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
03	7134	X	4498	-0-	-2636	-0-	574	1	3830	2	Y	85					142
							94	9									
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									

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
03	4588	X	3590	-0-	-998	-0-	467	1	3120	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

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
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	493	1	3291	2	Y	23	32	1			18
							25	9									
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									

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
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	631	1	4214	2	Y	81					243
							89	9									
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									

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
03	3162	X	1250	-0-	-1912	-0-	163	1	1087	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	142	1	946	2	Y	25					25
							28	9									
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-

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
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	376	1	2508	2	Y	-0-					40
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									

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
03	2325	N	1797	-0-	-528	-0-	234	1	1563	2	Y	-0-					45
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

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
03	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	191	1	1278	2	Y	-0-					10
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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

03	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	263	1	1753	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	587	1	3916	2	Y	11					52
							12	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	208	1	1390	2	Y	3					3
							3	9									
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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

03	775	N	591	-0-	-184	-0-	77	1	514	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5735	X	3812	-0-	-1923	-0-	496	1 4 9	3312	2	Y	4	1	1			3
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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	16	1 19 9	4800	2	Y	17	19	1			3
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 6893

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

03	4464	X	3757	-0-	-707	-0-	620 99	1 9	3038	2	Y	90	165	1			102
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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	850	2	26	9	N	24	181	1			53
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

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

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-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	19 1 63 9	3009	2	Y	57	78	1	2	8	38
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	19 1 21 9	2988	2	Y	19	18	8			39
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	19 1 13 9	2788	2	Y	12					51
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	19 1 7 9	2861	2	Y	6	48	1			9
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	2971	2	Y	2	2	8			9
*08	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	19 1 15 9	2945	2	Y	14	3	8			20

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

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-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

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
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-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

03	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	873	1	7561	2	N	98	178	1			87
							108	9									
04	9450	X	7667	-0-	-1783	-0-	876	1	6710	2	N	74					161
							81	9									
05	9765	X	9375	-0-	-390	-0-	1244	1	8011	2	N	109	175	1			95
							120	9									
06	9450	X	8046	-0-	-1404	-0-	910	1	7039	2	N	88	1	8			182
							97	9									
07	8556	X	8433	-0-	-123	-0-	997	1	7394	2	N	38	178	1	2	8	40
							42	9									
08	T. A.		6613	-0-	6613	6613	873	1	5656	2	N	76	2	8			114
							84	9									

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

03	527	N	463	-0-	-64	-0-	48	1	415	2	N	-0-					23
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

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
	HATTFIELD GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 234130	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 9946	PERF. 6180 - 6550				
03		775 N	722	-0-	-53	-0-	75	1	647	2	N	-0-					32
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
	BOURN				WELL #: 2	RRCID -> 276681	COMPL. DATE		10/31/2014			TOTAL DEPTH 9776	PERF. 6023 - 6258				
03		1674 X	593	-0-	-1081	-0-	60	1	521	2	N	11	9	8			63
							12	9									
04		1620 X	376	-0-	-1244	-0-	42	1	330	2	N	4	2	1	3	8	62
							4	9									
*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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					94
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

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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
	ROQUEMORE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 187665	COMPL. DATE		01/28/2002			TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6486 - 6508				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

03	2077	N	1486	-0-	-591	-0-	1486	2			N	-0-					112
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

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2505	2	8	9	N	7					106
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

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
03	2108	X	658	-0-	-1450	-0-	300	1	328	2	N	25	25	0			-0-
							2	4	28	9							
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

03	5115	X	4585	-0-	-530	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

03	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
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-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	117	1	2428	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

03	558	N	490	-0-	-68	-0-	23	1	467	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

03	465	N	11	-0-	-454	-0-	11	2			N	-0-					-0-
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
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	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	830					N	NO RPT					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4435	-0-	-649	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7899	-0-	-378	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					5
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	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					7

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

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

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		6950	-0-	6950	14372	6950	2			N	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					38

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10602	X	9855	-0-	-747	-0-	9841	2	14	9	N	13					40
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					7
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	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					7

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					8

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	8493	-0-	-218	-0-	8493	2			N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					38

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	3589	2	17	9	N	15					27
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					28

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					12
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	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					30

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					10

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	2			N	-0-					67
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	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					28

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
03	961	N	432	-0-	-529	-0-	91	1	341	2	N	-0-			-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

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-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

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-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

03	186	N	161	-0-	-25	-0-	34	1	127	2	N	-0-			48
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

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	98	1	367	2	N	-0-			-0-
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-

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
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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					42
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

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	619	1	2311	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

03	T. A.		79	-0-	79	191	17	1	62	2	N	-0-					40
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

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
03	6107	X	5714	-0-	-393	-0-	5714	2		N	-0-			12
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

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4182	-0-	-1584	-0-	4156	2	26	9	N	24					132
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	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					25

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12035	2	43	9	N	39					147
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	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					48

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
03	806	N	393	-0-	-413	-0-	393	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			N	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					43

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4456	2	21	9	N	19					84
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	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					88

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2106	2	17	9	N	15					40
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					90

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2303	2	11	9	N	10					85
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					10

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

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

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

03	5921	X	4690	-0-	-1231	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
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	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5343	2	33	9	N	30					73
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	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					73

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

03	4678	X	1048	-0-	-3630	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
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	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

03	9083	X	8659	-0-	-424	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

03	9362	X	8632	-0-	-730	-0-	8632	2			N	-0-					90
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

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

03	9331	X	8456	-0-	-875	-0-	8456	2			N	-0-					197
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

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					13
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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

03	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	1878	1	7007	2	N	-0-					12
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

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
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	509	1	1898	2	N	-0-					33
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

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
03	7099	X	6673	-0-	-426	-0-	6673	2			N	-0-					130
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

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
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	18	1	68	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7409	X	7213	-0-	-196	-0-	7213	2			N	-0-					178
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

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
03	3689	X	3317	-0-	-372	-0-	3317	2			N	-0-					168
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

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
03	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					133
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

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
03	217	X	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	1911	1	7129	2	N	-0-					-0-
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-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

03	6045	X	5586	-0-	-459	-0-	5586	2			N	-0-					159
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

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-		116				N	-0-					65
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
03	T. A.		467	-0-	467	723	22	1	445	2	Y	-0-					-0-
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-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6014	-0-	-434	-0-	5978	2	36	9	N	33					146
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

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2870	2	15	9	N	14					111
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

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13919	X	13529	-0-	-390	-0-	1585	1	11848	2	N	87	136	1	1	8	26
							96	9									
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									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	3630	-0-	-2353	-0-	425	1	3173	2	N	29	47	1			9
							32	9									
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									

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
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					110
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

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-

XTO ENERGY INC. 945936

DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

03	10850	X	9967	-0-	-883	-0-	464	1	9360	2	Y	130	105	1			80
							143	9									
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									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

03	15128	X	7732	-0-	-7396	-0-	353	1	7128	2	Y	228	185	1			139
							251	9									
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									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	284	1	5728	2	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5485	-0-		-33	-0-	253	1	5103	2	Y	117	99	1			74
								129	9									
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									

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. GAS	(I) 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	12276	X	195	-0-		-12081	-0-	7	1	145	2	Y	39	45	1			19
								43	9									
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									

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. GAS	(I) 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	6103	X	6103	-0-		-0-	-0-	288	1	5815	2	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) 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	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	1058	2	53	9	Y	48					87
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

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. GAS	(I) 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	3286	X	3167	-0-		-119	-0-	150	1	3017	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26040	X	9500	-0-	-16540	-0-	432	1	8706	2	Y	329	298	1			276
							362	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	838	1	541	2	N	-0-					59
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	#	816	-0-	-176	-0-	816	2			N	-0-					167
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

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
03	682	X	570	-0-	-112	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

03	682	N	659	-0-	-23	-0-	32	1	624	2	Y	3					6
							3	9									
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									

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	58	1	1128	2	Y	2					7
							2	9									
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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	88	1	1827	2	N	-0-					95
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

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
03	3224	X	2781	-0-	-443	-0-	315	1	2465	2	Y	1			15
							1	9							
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

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

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	180	1	3521	2	Y	1			5
							1	9							
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							

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

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

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
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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

03	1519	N	1105	-0-	-414	-0-	1105	2			N	-0-					162
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

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

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					26
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

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

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					130
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

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

03	744	N	632	-0-	-112	-0-	38	1	594	2	N	-0-					28
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

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
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	129	1	2535	2	Y	-0-					19
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

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
03	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	100	1	1954	2	Y	-0-					17
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

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
03	4743	X	4601	-0-	-142	-0-	224	1	4370	2	Y	6					40
							7	9									
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									

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
03	5673	X	5286	-0-	-387	-0-	257	1	5022	2	Y	6					46
							7	9									
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									

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
03	5642	X	5176	-0-	-466	-0-	251	1	4918	2	Y	6					49
							7	9									
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									

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
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	127	1	2483	2	Y	-0-					58
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

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

03	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	130	1	2549	2	Y	5					23
							6	9									
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									

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

03	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	1066	2			N	-0-					65
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

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					8
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

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					12
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

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
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

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

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
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	176	1	2842	2	N	-0-					80
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

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2580	-0-	-210	-0-	161	1	2419	2	N	-0-					33
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

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3223	-0-	3223	6613	582	1	2641	2	N	-0-					150
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									

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					220
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

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
03	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	116	1	2497	2	N	-0-					30
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

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

03	DLQ G-10		5144	-0-	5144	9767	416	1	4728	2	N	-0-					125
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

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

03	DLQ G-10		6002	-0-	6002	9987	1635	1	4365	2	N	2	2	8			157
							2	9									
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									

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

03	DLQ G-10		3715	-0-	3715	7192	301	1	3414	2	N	-0-					145
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									

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

03	DLQ G-10		5857	-0-	5857	11211	364	1	5493	2	N	-0-					33
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

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
03	DLQ G-10		11195	-0-	11195	21294	906	1	10289	2	N	-0-					180
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									

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

03	DLQ G-10		7063	-0-	7063	13553	571	1	6488	2	N	4					112
							4	9									
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									

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

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-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	N	-0-					-0-
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-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

03	465	N	456	-0-	-9	-0-	27	1	429	2	N	-0-					-0-
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-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

03	1147	N	711	-0-	-436	-0-	42	1	669	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	15	1	1106	2	N	-0-			45
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

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
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-

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
03	961	N	844	-0-	-117	-0-	50	1	794	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	129	1	2006	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1922	N	1227	-0-	-695	-0-	73	1	1154	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	85	1	1340	2	N	-0-			18
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

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
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	41	1	657	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	63	1	985	2	N	-0-			-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

03	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-			29
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

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

03	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	104	1	1657	2	N	-0-			-0-
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-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	97	1	1536	2	N	-0-			17
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

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

03	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	67	1	1069	2	N	-0-			5
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

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	82	1	1302	2	N	-0-			8
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

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
03	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	76	1	1180	2	N	-0-					57
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

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
03	961	N	373	-0-	-588	-0-	22	1	351	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	341	N	205	-0-	-136	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	N	-0-					179
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

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
03	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	76	1	1175	2	N	-0-					25
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

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
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	14	1	1034	2	N	-0-					32
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

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
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	111	1	1740	2	N	-0-					25
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	59	1	932	2	N	-0-					40
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

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
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	14	1	1027	2	N	-0-					127
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

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
03	713	N	616	-0-	-97	-0-	37	1	579	2	N	-0-					110
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

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
03	2467	N	2431	-0-	-36	-0-	147	1	2284	2	N	-0-					25
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									

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
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	36	1	571	2	N	-0-					42
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

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
03	372	N	270	-0-	-102	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	554	-0-	-159	-0-	33	1	521	2	N	-0-					-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

03	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	107	1	1664	2	N	-0-					35
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
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

CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
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

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

03	15159	X	10491	-0-	-4668	-0-	1049	1	9420	2	N	20					181
							22	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
03	9238	X	8576	-0-	-662	-0-	857	1	7698	2	N	19					185
							21	9									
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									

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
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					5
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

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
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1472	2	10	9	N	9					79
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

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
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1090	2	162	9	N	147					264
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

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
03	992	N	97	-0-	-895	-0-	97	2			N	-0-					57
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					150
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

03	4836	X	4220	-0-	-616	-0-	4214	2	6	9	N	5					164
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078						Y	-0-					-0-
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-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

03	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	49	1	953	2	Y	-0-					12
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

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

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

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

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

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

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

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

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

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 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
03	3100	N	1527	-0-	-1573	3428	1527	2			N	-0-					104
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

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 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
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 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
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	1000	2	Y	1					6
							1	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	62	1	1228	2	Y	2					8
							2	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1355	2	Y	1					9
							1	9									
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	68	1	1238	2	Y	-0-					9
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	70	1	1277	2	Y	1					10
							1	9									
*08	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	64	1	1191	2	Y	1					11
							1	9									

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	Y	4					7
							4	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

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-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	2	Y	1					6
							1	9									
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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

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-

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
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	86	1	1688	2	Y	-0-					25
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

03	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	133	1	2610	2	Y	1					6
							1	9									
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

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	89	1	1746	2	Y	-0-					16
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									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

03	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	54	1	1065	2	Y	2					6
							2	9									
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									

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
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	24	1	479	2	Y	1					32
							1	9									
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

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
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	94	1	1832	2	Y	-0-					17
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

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
03	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	117	1	2285	2	Y	-0-					23
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									

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
03	T. A.		470	-0-	470	867	23	1	447	2	Y	-0-					22
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

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
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	55	1	1084	2	Y	4					13
							4	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	2	Y	1					6
							1	9									
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									

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
03	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	99	1	1937	2	Y	5					8
							6	9									
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

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
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	279	2	Y	5					13
							6	9									
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

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
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1223	2	Y	2					11
							2	9									
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

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
03	2387	N	2226	-0-	-161	-0-	108	1	2116	2	Y	2					21
							2	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	2	Y	2					21
							2	9									
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

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	124	1	2418	2	Y	-0-					16
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									

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

03	372	N	347	-0-	-25	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					2
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	53	1	1037	2	Y	5					8
							6	9									
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

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
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	87	1	1711	2	Y	2					6
							2	9									
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									

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
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	794	2	Y	1					5
							1	9									
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

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
03	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	105	1	2055	2	Y	1					6
							1	9									
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

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
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	59	1	1159	2	Y	1					16
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	1860	N	512	-0-	-1348	-0-	25	1	487	2	Y	-0-					18
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

03	2294	N	1581	-0-	-713	-0-	77	1	1501	2	Y	3					6
							3	9									
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									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	940	2	Y	2					6
							2	9									
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

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

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-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

03	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	113	1	2215	2	Y	3					23
							3	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2435	-0-	-231	-0-	118	1	2316	2	Y	1					6
							1	9									
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

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
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	Y	3					18
							3	9									
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									

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
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					13
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

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
03	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	54	1	1048	2	Y	3					6
							3	9									
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

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
03	2852	N	2527	-0-	-325	-0-	123	1	2404	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	Y	-0-					2
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

03	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	66	1	1285	2	Y	1					6
							1	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	69	1	1340	2	Y	2					6
							2	9									
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									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	129	1	2529	2	Y	-0-					9
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

03	651	N	509	-0-	-142	-0-	25	1	482	2	Y	2					6
							2	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	49	1	962	2	Y	3					18
							3	9									
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									

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
03	589	N	367	-0-	-222	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					5
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									

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
03	744	N	648	-0-	-96	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					4
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	76	1	1485	2	Y	-0-					13
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	72	1	1406	2	Y	2					6
							2	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

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

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

03	434	N	376	-0-	-58	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					15
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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

03	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	81	1	1590	2	Y	-0-					10
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

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

03	527	N	491	-0-	-36	-0-	24	1	467	2	Y	-0-					19
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

03	2790	N	2691	-0-	-99	-0-	131	1	2558	2	Y	2					7
							2	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

03	2728	N	2404	-0-	-324	-0-	117	1	2287	2	Y	-0-					2
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	95	1	1852	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

03	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	105	1	2063	2	Y	1					16
							1	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	87	1	1706	2	Y	3					18
							3	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	62	1	1213	2	Y	4					13
							4	9									
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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	78	1	1522	2	Y	1					16
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	85	1	1671	2	Y	-0-					9
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

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					5
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

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
03	899	N	759	-0-	-140	-0-	35	1	682	2	Y	38	37	1			13
							42	9									
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2581	-0-	-209	-0-	126	1	2455	2	Y	-0-					10
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	125	1	2453	2	Y	1					8
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	1184	2	Y	4					13
							4	9									
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2532	-0-	-227	-0-	123	1	2409	2	Y	-0-					25
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

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
03	2170	N	1337	-0-	-833	-0-	65	1	1272	2	Y	-0-					5
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	122	1	2394	2	Y	2					11
							2	9									
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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

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

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	816	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	707	2	Y	4					13
							4	9									
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	90	1	1759	2	Y	-0-					16
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									

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
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					7
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

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
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	97	1	1892	2	Y	4					13
							4	9									
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

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
03	2201	N	1743	-0-	-458	-0-	85	1	1656	2	Y	2					22
							2	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	25	1	493	2	Y	5					8
							6	9									
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

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
03	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	78	1	1516	2	Y	-0-					10
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									

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
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	2					6
							2	9									
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									

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
03	2356	N	1682	-0-	-674	-0-	82	1	1600	2	Y	-0-					3
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

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
03	2976	N	2331	-0-	-645	-0-	113	1	2218	2	Y	-0-					33
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

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
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	77	1	1504	2	Y	-0-					17
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									

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
03	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	56	1	1105	2	Y	2					19
							2	9									
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									

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
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	41	1	809	2	Y	4					7
							4	9									
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

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
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	171	1	3337	2	Y	1					6
							1	9									
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									

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
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	217	1	4253	2	Y	1					6
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2091	-0-	-265	-0-	102	1	1989	2	Y	-0-					15
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1752	2	Y	2					6
							2	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	901	2	Y	-0-					6
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	120	1	2353	2	Y	2					6
							2	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	119	1	2321	2	Y	-0-					13
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	148	1	2900	2	Y	2					5
							2	9									
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

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
03	1023	N	824	-0-	-199	-0-	40	1	778	2	Y	5					8
							6	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	88	1	1711	2	Y	4					13
							4	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	73	1	1431	2	Y	2					6
							2	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	112	1	2190	2	Y	42	40	1			14
							46	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	90	1	1769	2	Y	-0-					25
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	2	Y	-0-					4
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

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
03	4123	X	3850	-0-	-273	-0-	185	1	3619	2	Y	42	39	1			14
							46	9									
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									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	96	1	1880	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	114	1	2229	2	Y	1					7
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	59	1	1153	2	Y	1					11
							1	9									
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

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	85	1	1667	2	Y	2					10
							2	9									
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									

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
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	72	1	1401	2	Y	4					13
							4	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	121	1	2366	2	Y	2					6
							2	9									
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									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2517	-0-	-25	-0-	122	1	2395	2	Y	-0-					6
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	90	1	1752	2	Y	-0-					21
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	133	1	2602	2	Y	-0-					25
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

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
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	Y	3					23
							3	9									
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									

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
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	77	1	1512	2	Y	-0-					19
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

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
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	95	1	1856	2	Y	26					37
							29	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	2	Y	-0-					7
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-

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
03	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	71	1	1391	2	Y	2					22
							2	9									
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

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
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	58	1	1131	2	Y	2					11
							2	9									
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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	61	1	1199	2	Y	-0-					12
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-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	73	1	1429	2	Y	-0-					16
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	87	1	1709	2	Y	1					16
							1	9									
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

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	116	1	2265	2	Y	2					5
							2	9									
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

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
03	2449	N	1697	-0-	-752	-0-	82	1	1613	2	Y	2					7
							2	9									
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									

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
03	2945	N	2861	-0-	-84	-0-	139	1	2720	2	Y	2					22
							2	9									
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

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
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	90	1	1764	2	Y	-0-					10
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	42	1	821	2	Y	3					17
							3	9									
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

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
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	99	1	1935	2	Y	2					5
							2	9									
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

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
03	1240	N	990	-0-	-250	-0-	48	1	940	2	Y	2					19
							2	9									
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									

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
03	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	168	1	3294	2	Y	1					6
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	138	1	2704	2	Y	1					19
							1	9									
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									

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
03	3906	X	3565	-0-	-341	-0-	173	1	3392	2	Y	-0-					7
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

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
03	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	78	1	1521	2	Y	-0-					13
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

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
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	95	1	1857	2	Y	4					13
							4	9									
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

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
03	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	117	1	2289	2	Y	-0-					5
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	119	1	2322	2	Y	2					5
							2	9									
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

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
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	-0-					13
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-

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
03	1116	N	924	-0-	-192	-0-	45	1	878	2	Y	1					10
							1	9									
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	125	1	2443	2	Y	1					14
							1	9									
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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	73	1	1422	2	Y	1					11
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2216	-0-	-481	-0-	108	1	2106	2	Y	2					10
							2	9									
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	84	1	1640	2	Y	5					8
							6	9									
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

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

03	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	88	1	1724	2	Y	42	40	1			14
							46	9									
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									

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

03	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	150	1	2940	2	Y	1					5
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

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

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

03	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	63	1	1227	2	N	-0-					77
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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

03	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	72	1	1400	2	Y	-0-					13
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-

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

03	2883	N	2865	-0-	-18	-0-	139	1	2725	2	Y	1					11
							1	9									
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									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

03	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	204	1	3987	2	Y	-0-					13
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	3844	X	3331	-0-	-513	-0-	162	1	3168	2	Y	1					7
							1	9									
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

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
03	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	127	1	2477	2	Y	1					20
							1	9									
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									

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
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1976	2	Y	-0-					13
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									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	4	1	79	2	Y	2					5
							2	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	116	1	2270	2	Y	4					13
							4	9									
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

03	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	152	1	2965	2	Y	-0-					3
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

03	5549	X	5152	-0-	-397	-0-	251	1	4900	2	Y	1					11
							1	9									
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

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

03	651	N	206	-0-	-445	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					33
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

03	5611	X	5074	-0-	-537	-0-	245	1	4800	2	Y	26					37
							29	9									
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

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 #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	100	1	1951	2	Y	-0-					3
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2380	-0-	-348	-0-	116	1	2264	2	Y	-0-					3
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	109	1	2126	2	Y	1					8
							1	9									
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

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
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	95	1	1864	2	Y	1					6
							1	9									
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									

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
03	2883	N	2836	-0-	-47	-0-	138	1	2697	2	Y	1					5
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	802	2	Y	-0-					6
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

03	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	86	1	1676	2	Y	-0-					12
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

03	2821	N	2695	-0-	-126	-0-	131	1	2563	2	Y	1					10
							1	9									
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									

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

03	899	N	859	-0-	-40	-0-	42	1	817	2	Y	-0-					23
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									

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

03	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	143	1	2802	2	Y	1					7
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	109	1	2135	2	Y	4	32	1			9
							4	9									
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									

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

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-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

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-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

03	1705	X	1270	-0-	-435	-0-	62	1	1208	2	Y	-0-					19
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

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	43	1	835	2	Y	-0-					18
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1357	2	Y	1					5
							1	9									
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

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
03	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	87	1	1707	2	Y	-0-					3
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

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
03	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	156	1	3053	2	Y	-0-					2
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

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
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	206	1	4030	2	Y	1					6
							1	9									
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

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
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	32	1	631	2	Y	1					36
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	195	1	3804	2	Y	1					11
							1	9									
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

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
03	620	N	490	-0-	-130	-0-	24	1	460	2	Y	5					8
							6	9									
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

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
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	12	1	242	2	Y	5					8
							6	9									
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

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
03	930	N	743	-0-	-187	-0-	36	1	701	2	Y	5					8
							6	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4937	-0-	-116	-0-	240	1	4697	2	Y	-0-					4
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

03	775	N	754	-0-	-21	-0-	36	1	712	2	Y	5					8
							6	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

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-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

03	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	87	1	1708	2	N	-0-					112
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	85	1	1662	2	Y	2					24
							2	9									
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									

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
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	37	1	729	2	N	1	117	1			39
							1	9									
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5701	-0-	-127	-0-	277	1	5424	2	Y	-0-					6
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

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	109	1	2130	2	Y	1					8
							1	9									
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									

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

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

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	152	1	2964	2	Y	2					10
							2	9									
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

03	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	77	1	1507	2	Y	-0-					22
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

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

03	2945	N	2879	-0-	-66	-0-	140	1	2739	2	Y	-0-					5
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

03	T. A.		1477	-0-	1477	2957	72	1	1404	2	Y	1					2
							1	9									
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

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	155	1	3026	2	Y	2					5
							2	9									
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

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
03	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	80	1	1567	2	Y	-0-					6
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

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

03	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	96	1	1881	2	Y	2					20
							2	9									
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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	74	1	1452	2	Y	1					8
							1	9									
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

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

03	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	211	1	4119	2	Y	1					6
							1	9									
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

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
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	191	1	3728	2	Y	-0-					22
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	151	1	2948	2	Y	14					33
							15	9									
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

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
03	2108	N	1150	-0-	-958	-0-	56	1	1094	2	Y	-0-					10
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-

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
03	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	135	1	2645	2	Y	6					33
							7	9									
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									

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
03	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	144	1	2816	2	Y	-0-					4
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	53	1	1030	2	Y	4					16
							4	9									
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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	823	-0-	-107	-0-	40	1	783	2	Y	-0-					10
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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	2	Y	-0-					25
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									

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	115	1	2241	2	Y	2					12
							2	9									
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									

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
03	4588	X	4304	-0-	-284	-0-	209	1	4095	2	Y	-0-					2
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	2046	X	1398	-0-	-648	-0-	68	1	1321	2	Y	8					23
							9	9									
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	5208	X	4541	-0-	-667	-0-	219	1	4276	2	Y	42	40	1			14
							46	9									
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									

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
03	3813	X	3395	-0-	-418	-0-	165	1	3230	2	Y	-0-					3
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

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
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	125	1	2449	2	Y	11					14
							12	9									
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

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
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	121	1	2370	2	Y	-0-					11
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

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
03	2325	X	715	-0-	-1610	-0-	35	1	679	2	Y	1					5
							1	9									
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									

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
03	5797	X	5502	-0-	-295	-0-	268	1	5233	2	Y	1					6
							1	9									
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

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
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	149	1	2920	2	Y	-0-					10
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

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	132	1	2589	2	Y	1					11
							1	9									
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									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

03	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	160	1	3128	2	Y	-0-					3
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

03	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	157	1	3071	2	Y	-0-					11
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

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	98	1	1924	2	Y	6	36	1			8
							7	9									
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									

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
03	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	158	1	3082	2	Y	1					11
							1	9									
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									

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
03	4464	X	4273	-0-	-191	-0-	208	1	4065	2	Y	-0-					2
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

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
03	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	160	1	3129	2	Y	-0-					6
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

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
03	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	253	1	4945	2	Y	-0-					6
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

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
03	4402	X	4092	-0-	-310	-0-	199	1	3893	2	Y	-0-					32
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

03	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	256	1	5005	2	Y	5					16
							6	9									
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									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

03	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	79	1	1553	2	Y	-0-					11
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

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-					4
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	62	1	1219	2	Y	-0-					6
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									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	118	1	2300	2	Y	-0-					13
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

03	7223	X	7142	-0-	-81	-0-	347	1	6794	2	Y	1					7
							1	9									
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

03	3720	X	2936	-0-	-784	-0-	143	1	2792	2	Y	1					8
							1	9									
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

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
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	126	1	2471	2	Y	-0-					11
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

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
03	3162	X	2864	-0-	-298	-0-	139	1	2724	2	Y	1					11
							1	9									
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

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
03	5084	X	4539	-0-	-545	-0-	221	1	4316	2	Y	2					6
							2	9									
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

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
03	6665	X	6536	-0-	-129	-0-	318	1	6217	2	Y	1					11
							1	9									
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

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
03	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	128	1	2513	2	Y	1					7
							1	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

03	3255	X	2636	-0-	-619	-0-	128	1	2507	2	Y	1					7
							1	9									
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									

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

03	4402	X	3974	-0-	-428	-0-	193	1	3775	2	Y	5					11
							6	9									
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									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	93	1	1827	2	Y	3					23
							3	9									
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									

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

03	5239	X	4575	-0-	-664	-0-	222	1	4346	2	Y	6					12
							7	9									
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									

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
03	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	115	1	2247	2	Y	5	36	1			8
							6	9									
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									

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
03	3968	X	3149	-0-	-819	-0-	153	1	2993	2	Y	3					33
							3	9									
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

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
03	3565	X	2787	-0-	-778	-0-	135	1	2639	2	Y	12					15
							13	9									
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

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
03	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	173	1	3379	2	Y	4	10	1			10
							4	9									
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									

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
03	3379	X	2997	-0-	-382	-0-	146	1	2850	2	Y	1					8
							1	9									
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

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	189	1	3696	2	Y	-0-					3
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

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	127	1	2483	2	Y	3					17
							3	9									
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

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	111	1	2179	2	Y	3					11
							3	9									
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									

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
03	5270	X	4351	-0-	-919	-0-	211	1	4127	2	Y	12					15
							13	9									
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

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
03	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	143	1	2800	2	Y	-0-					1
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

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
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	251	1	4903	2	Y	12					15
							13	9									
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

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
03	3007	N	2544	-0-	-463	-0-	124	1	2420	2	Y	-0-					31
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

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
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) 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	5177	X	4320	-0-		-857	-0-	210	1	4098	2	Y	11					14
								12	9									
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

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. GAS	(I) 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	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	198	1	3867	2	Y	3					13
								3	9									
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									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2477	-0-		-220	-0-	120	1	2349	2	Y	7	40	1			30
								8	9									
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									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2022	-0-		-272	-0-	97	1	1902	2	Y	21					29
								23	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	98	1	1910	2	Y	1					11
							1	9									
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

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
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	Y	-0-					4
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

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
03	2914	N	2499	-0-	-415	-0-	121	1	2376	2	Y	2					11
							2	9									
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

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
03	2604	N	2060	-0-	-544	-0-	100	1	1954	2	Y	5					35
							6	9									
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									

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
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	117	1	2289	2	Y	-0-					14
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	79	1	1546	2	Y	-0-					19
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

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
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	145	1	2835	2	Y	14					32
							15	9									
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

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
03	4464	X	4102	-0-	-362	-0-	199	1	3901	2	Y	2					11
							2	9									
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

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
03	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	78	1	1535	2	Y	5					11
							6	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	4402	X	4077	-0-	-325	-0-	198	1	3879	2	Y	-0-					9
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									

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
03	2883	N	2733	-0-	-150	-0-	133	1	2599	2	Y	1					6
							1	9									
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8329	-0-	-723	-0-	405	1	7924	2	Y	-0-					6
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

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	291	1	5696	2	Y	8	22	1			20
							9	9									
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									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	700	-0-	-230	-0-	34	1	666	2	N	-0-					12
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	180 7	1 9	3522	2	Y	6	34	1			8
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	169 20	1 9	3333	2	Y	18	17	1			9
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	186 7	1 9	3561	2	Y	6					15
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	226 4	1 9	4134	2	Y	4					19
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	239 19	1 9	4352	2	Y	17	34	1			2
*08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	228 6	1 9	4238	2	Y	5					7

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
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	57 9	1 9	1108	2	Y	8					22
04	1200	N	588	-0-	-612	-0-	28 1	1 9	559	2	Y	1	19	1			4
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

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

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

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	99	1	1932	2	Y	-0-					16
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	64 13	1 9	1261	2	Y	12					14
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 14	1 9	1355	2	Y	13					14
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	74	1	1368	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2427	-0-	-84	-0-	118	1	2309	2	Y	-0-					23
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

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

03	4278	X	3680	-0-	-598	-0-	179	1	3495	2	Y	5	36	1			8
							6	9									
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									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

03	3813	X	3243	-0-	-570	-0-	157	1	3073	2	Y	12					23
							13	9									
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

03	3007	N	2889	-0-	-118	-0-	140	1	2736	2	Y	12					15
							13	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	77	1	1503	2	Y	-0-					6
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									

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
03	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	126	1	2470	2	Y	12					29
							13	9									
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

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
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	780	2	Y	-0-					15
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

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
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	198	1	3881	2	Y	-0-					4
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

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
03	6014	X	5651	-0-	-363	-0-	275	1	5376	2	Y	-0-					2
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	145	1	2837	2	Y	-0-					11
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

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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	138	1	2691	2	Y	-0-					29
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

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
03	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	223	1	4353	2	Y	-0-					6
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

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
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	216	1	4216	2	Y	-0-					2
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	50	1	987	2	Y	3	34	1			9
							3	9									
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									

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
03	4092	X	3637	-0-	-455	-0-	175	1	3421	2	N	37	68	1			59
							41	9									
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

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
03	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	154	1	3019	2	Y	-0-					10
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

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
03	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	147	1	2868	2	Y	1					18
							1	9									
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2137	-0-	-870	-0-	104	1	2033	2	Y	-0-					10
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	9528	-0-	-454	-0-	460	1	8999	2	N	63					120
							69	9									
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

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	133	1	2596	2	N	-0-					23
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2580	-0-	-489	-0-	125	1	2443	2	Y	11					14
							12	9									
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

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
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	304	1	5942	2	Y	28					50
							31	9									
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

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
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	223	1	4354	2	Y	-0-					7
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2455	-0-	-459	-0-	118	1	2307	2	Y	27					53
							30	9									
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

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
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	182	1	3569	2	Y	8					55
							9	9									
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									

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
03	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	188	1	3669	2	Y	-0-					4
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

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
03	5735	X	5341	-0-	-394	-0-	260	1	5081	2	Y	-0-					6
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

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
03	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	164	1	3208	2	Y	11					37
							12	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	143	1	2797	2	Y	6	36	1			8
							7	9									
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									

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
03	6603	X	6356	-0-	-247	-0-	309	1	6047	2	Y	-0-					2
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

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
03	2511	N	2256	-0-	-255	-0-	110	1	2146	2	Y	-0-					11
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

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
03	3906	X	3630	-0-	-276	-0-	176	1	3448	2	Y	5					46
							6	9									
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

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
03	6076	X	5458	-0-	-618	-0-	265	1	5190	2	Y	3					35
							3	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4931	-0-	-91	-0-	239	1	4672	2	Y	18					42
							20	9									
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

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
03	0	W	5063	-0-	5063	5063	246	1	4816	2	Y	1					8
							1	9									
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	179	1	3496	2	Y	-0-					11
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	145	1	2846	2	Y	-0-					6
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3739	-0-	-260	-0-	181	1	3548	2	Y	9					23
							10	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8679	-0-	-683	-0-	422	1	8257	2	Y	-0-					1
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	179	1	3498	2	Y	-0-					19
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

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
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	129	1	2529	2	Y	5					46
							6	9									
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									

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
03	0	W	7761	-0-	7761	7761	377	1	7372	2	Y	11					40
							12	9									
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									

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
03	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	174	1	3396	2	N	-0-					50
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	4867	X	4715	-0-	-152	-0-	238	1	4477	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	109	1	2040	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	199	1	3734	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4154	X	3821	-0-	-333	-0-	193	1	3628	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

03	1829	X	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-						75
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

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

03	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-						87
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

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

03	5239	X	4871	-0-	-368	-0-	4419	2	452	3	Y	-0-						85
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	4131	-0-	-729	-0-	211	1	3920	2	Y	-0-	5	7				80
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT						80
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						80

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

03	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	3165	2	324	3	N	-0-						108
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	3226	-0-	-224	-0-	165	1	3061	2	N	-0-	20	7				88
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT						88
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT						88

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

03	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5402	2	553	3	Y	-0-						113
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	5430	-0-	-180	-0-	278	1	5152	2	Y	-0-	11	7				102
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT						102
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						102

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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
03	4030	X	3917	-0-	-113	-0-	3554	2	363	3	N	-0-					89
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	3540	-0-	-300	-0-	181	1	3359	2	N	-0-	52	7			37
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					37
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					37

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
03	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3327	2	340	3	Y	-0-					91
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	3272	-0-	-328	-0-	167	1	3105	2	Y	-0-	11	7			80
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					80
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

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
03	7099	X	6633	-0-	-466	-0-	6157	2	476	3	N	-0-					108
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	6352	-0-	-338	-0-	400	1	5952	2	N	-0-	31	7			77
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					77
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					77

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
03	5921	X	5542	-0-	-379	-0-	5028	2	514	3	Y	-0-					63
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	5070	-0-	-420	-0-	259	1	4811	2	Y	-0-	10	7			53
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					53
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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
03	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	3587	2	367	3	Y	-0-					77
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	3750	-0-	-330	-0-	192	1	3558	2	Y	-0-	5	7			72
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					72
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

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
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2268	2	232	3	Y	10					76
							11	9									
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	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	136	1	2531	2	Y	-0-					82
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					82
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

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
03	5363	X	5231	-0-	-132	-0-	4746	2	485	3	N	-0-					26
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	4740	-0-	-420	-0-	242	1	4498	2	N	-0-					27
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					27
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					27

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
03	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	2345	2	240	3	Y	-0-					64
							13655	5									
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	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	833	1	1726	2	Y	-0-	6	7			58
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					58
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2691	2	275	3	Y	-0-					58
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	2728	-0-	-212	-0-	140	1	2588	2	Y	-0-	7	7			51
07	3069	N	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					51
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
03	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3594	2	278	3	N	-0-					167
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	3660	-0-	-180	-0-	231	1	3429	2	N	-0-	42	7			125
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					125
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					125

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
03	2945	N	2896	-0-	-49	-0-	2627	2	269	3	Y	-0-					9
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	2494	-0-	-296	-0-	128	1	2366	2	Y	-0-	1	7			8
07	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					8
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
03	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	2413 10361	2 5	187	3	Y	-0-					28
04	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	2190 10848	2 5	172	3	Y	-0-					28
05	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	2004 11861	2 5	162	3	Y	-0-					28
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	970	1	2217	2	Y	-0-	8	7			20
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					20
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	5642	X	5578	-0-	-64	-0-	5178	2	400	3	Y	-0-					37
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-	10	7			27
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					27
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	718	2	56	3	Y	-0-					44
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					32
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	2542	N	2379	-0-	-163	-0-	2158	2	221	3	Y	-0-					8
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	2259	-0-	-51	-0-	116	1	2143	2	Y	-0-	1	7			7
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					7
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3180	2	325	3	Y	-0-					9
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	3100	-0-	-440	-0-	159	1	2941	2	Y	-0-	1	7			8
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					8
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	5704	X	5454	-0-	-250	-0-	4948	2	506	3	Y	-0-					9
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	4814	-0-	-526	-0-	246	1	4568	2	Y	-0-	1	7			8
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					8
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
03	5177	X	4922	-0-	-255	-0-	4464	2	457	3	Y	1					54
							1	9									
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	4416	-0-	-504	-0-	226	1	4190	2	Y	-0-					54
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					54
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2245	2	230	3	Y	-0-					9
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	2209	-0-	-191	-0-	113	1	2096	2	Y	-0-	1	7			8
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					8
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	6897	2	533	3	N	-0-					80
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	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	435	1	6474	2	N	-0-	15	7			65
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					65
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					65

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
03	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	135	1	2830	2	Y	-0-					33
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-	7	7			26
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					26
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
03	4991	X	4764	-0-	-227	-0-	4320	2	442	3	Y	2					64
							2	9									
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	4242	-0-	-588	-0-	217	1	4025	2	Y	-0-					64
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					64
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
03	8804	X	8623	-0-	-181	-0-	7821	2	800	3	Y	2					64
							2	9									
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	7709	-0-	-631	-0-	394	1	7315	2	Y	-0-					64
07	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					64
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
03	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	3188	2	247	3	Y	-0-					56
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-	6	7			50
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					50
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5529	2	428	3	Y	-0-					61
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-	6	7			55
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					55
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
03	4526	X	4344	-0-	-182	-0-	4032	2	312	3	Y	-0-					71
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-	7	7			64
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					64
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
03	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6009	-0-	-656	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
03	3472	X	2425	-0-	-1047	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					8
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

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
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	523	1	9828	2	N	-0-			-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	105	1	1977	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

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

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4579	-0-	-443	-0-	4579	2			N	-0-			10
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	183	1	3430	2	N	-0-			-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	4559	-0-	-3439	-0-	231	1	4328	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5462	-0-	-304	-0-	276	1	5186	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	101	1	1895	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	247	1	4637	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	294	1	5511	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5924	-0-	-1144	-0-	300	1	5624	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

03	4774	X	3796	-0-	-978	-0-	192	1	3604	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

03	4061	X	3478	-0-	-583	-0-	176	1	3302	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

03	6758	X	6383	-0-	-375	-0-	323	1	6060	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

03	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	234	1	4388	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

03	T. A.		3883	-0-	3883	6062	3883	2			N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

03	3100	N	3106	-0-	6	113	157	1	2949	2	N	-0-			-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	175	1	3295	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5239	X	5019	-0-	-220	-0-	254	1	4765	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	112	1	2110	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3565	X	3344	-0-	-221	-0-	169	1	3175	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3906	X	3187	-0-	-719	-0-	161	1	3026	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2666	N	1947	-0-	-719	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	134	1	2522	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	408	1	7662	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6324	X	5852	-0-	-472	-0-	296	1	5556	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	137	1	2569	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	252	1	4724	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	274	1	5154	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	152	1	2850	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6386	X	6040	-0-	-346	-0-	305	1	5735	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	145	1	2716	2	N	-0-					-0-
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-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

03	3100	N	3239	-0-	139	195	164	1	3075	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

03	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	162	1	3042	2	N	-0-					-0-
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-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

03	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	605	1	11363	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

03	5518	X	5206	-0-	-312	-0-	263	1	4943	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

03	7130	X	6964	-0-	-166	-0-	352	1	6612	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

03	7719	X	6175	-0-	-1544	-0-	312	1	5863	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3239	-0-	-760	-0-	164	1	3075	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3887	-0-	-856	-0-	197	1	3690	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	5512	-0-	-2300	-0-	279	1	5233	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	10970	-0-	-686	-0-	555	1	10415	2	N	-0-					-0-
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-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	6977	-0-	-804	-0-	353	1	6624	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

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

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	217	N	98	-0-	-119	-0-	14	1	84	2	N	-0-							117
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

INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 11308 - 11451

*01	2635	N	2073	-0-	-562	-0-	1898	3	175	9	N	159							159
*02	2128	N	1402	-0-	-726	-0-	1365	3	37	9	N	34							193
*03	2170	N	1827	-0-	-343 B	-0-	1773	3	54	9	N	49	188	1					54
*04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	665	3	2	9	N	2							56
*05	1550	N	363	-0-	-1187 B	-0-	360	3	3	9	N	3							59
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	690	3	25	9	N	23							82
*07	744	N	535	-0-	-209	-0-	522	3	13	9	N	12							94
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-							94

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
03	5946	N	5946	-0-	-0-	B	-0-	1395	1	3794	3	N	688	671	1			155
								757	9									
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									

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
03	9393	#	384	-0-	-9009	B	-9009	336	4	48	9	N	44	176	1			88
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

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
03	21762	#	5298	-0-	-16464	B	-16464	303	1	3897	3	N	998	1186	1			350
								1098	9									
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

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
03	7657	N	3291	-0-	-4366	B	-0-	961	1	689	3	N	1492	1474	1			271
								1641	9									
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

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13034	N	9180	-0-	-3854 B	-0-	1395	1	7074	3	N	646	601	1			645
							711	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	#	3830	-0-	-4664 B	-4664	641	1	1989	3	N	1091	1006	1			454
							1200	9									
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									

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23529		15105	-0-	-8424 B	-3689	478	1	10811	3	N	3469	3231	1			525
							3816	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	#	4985	-0-	-7136 B	-6812	1404	1	2833	3	N	680	492	1			436
							748	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	8008	-0-	8008	B	71361	868 1139	1 9	6001	3	N	1035	1032	1			151
04	11356		6941	-0-	-4415	B	66946	868 1026	1 9	5047	3	N	933	1017	1			67
05	2783		9042	-0-	6259	B	73205	868 1043	1 9	7131	3	N	948	799	1			216
06	81377	X	8172	-0-	-73205		-0-	1080 1007	1 9	6085	3	N	915	896	1			235
07	7998	X	6806	-0-	-1192		-0-	868 868	1 9	5070	3	N	789	757	1			267
08	8835	X	5982	-0-	-2853		-0-	868 618	1 9	4496	3	N	562	581	1			248

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21294	R	5335	-0-	-15959	B	-0-	467 1661	1 9	3207	3	N	1510	1441	1			215
04	13350	#	4575	-0-	-8775	B	-8775	471 1238	1 9	2866	3	N	1125	1058	1			282
05	10197		3110	-0-	-7087	B	-15862	483 1008	1 9	1619	3	N	916	1046	1			152
06	10980	X	2865	-0-	-8115		-0-	453 791	1 9	1621	3	N	719	384	1			487
07	7967	X	1712	-0-	-6255		-0-	377 548	1 9	787	3	N	498	751	1			234
08	5332	X	2143	-0-	-3189		-0-	387 657	1 9	1099	3	N	597	578	1			253

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47058		4705	-0-	-42353	B	206782	1287 509	1 9	2909	3	N	463	713	1			149
04	40378		3334	-0-	-37044	B	169738	281 454	1 9	2599	3	N	413	354	1			208
05	9896		3168	-0-	-6728	B	163010	187 411	1 9	2570	3	N	374	342	1			240
06	165864	X	2854	-0-	-163010		-0-	176 340	1 9	2338	3	N	309	378	1			171
07	3115	X	3115	-0-	-0-		-0-	559 305	1 9	2251	3	N	277	195	1			253
*08	3567	X	3567	-0-	-0-		-0-	797 340	1 9	2430	3	N	309	389	1			173

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	23529		2935	-0-		-20594 B	114778	549	1	1903	3	N	439	358	1			213
								483	9									
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									

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	23529		2528	-0-		-21001 B	3710	320	1	1392	3	N	742	791	1			85
								816	9									
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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	23529		8018	-0-		-15511 B	299571	1395	1	4746	3	N	1706	1625	1			619
								1877	9									
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									

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1653		2002	-0-		349 B	3534	929	1	1073	9	N	975	870	1			180
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
03	0	W		40956	-0-	40956 B	250004	1009 1064	1 9	38883	3	N	967	988	1			215
04	0	W		43264	-0-	43264 B	293268	4657 944	1 9	37663	3	N	858	842	1			231
05	0	W		44408	-0-	44408 B	337676	4637 783	1 9	38988	3	N	712	754	1			189
06	0	W		45628	-0-	45628	383304	3905 725	1 9	40998	3	N	659	680	1			168
07	0	W		44168	-0-	44168	427472	1506 823	1 9	41839	3	N	748	724	1			192
*08	474936	X		47464	-0-	-427472	-0-	2443 1124	1 9	43897	3	N	1022	1011	1			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
03	23529			8025	-0-	-15504 B	-15504	1009 1656	1 9	5360	3	N	1505	1545	1			338
04	20189			7146	-0-	-13043 B	-28547	625 1467	1 9	5054	3	N	1334	1317	1			355
05	4948			6545	-0-	1597 B	-26950	562 1255	1 9	4728	3	N	1141	1230	1			266
06	27570	X		5787	-0-	-21783	-0-	491 1129	1 9	4167	3	N	1026	1064	1			228
07	28489	X		7214	-0-	-21275	-0-	1506 1317	1 9	4391	3	N	1197	1181	1			244
08	8029	X		5627	-0-	-2402	-0-	489 763	1 9	4375	3	N	694	674	1			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
03	23529			4373	-0-	-19156 B	24037	841 900	1 9	2632	3	N	818	1159	1			351
04	12786			3228	-0-	-9558 B	14479	474 1093	1 9	1661	3	N	994	1064	1			281
05	4948			4553	-0-	-395 B	14084	578 795	1 9	3180	3	N	723	694	1			310
06	14084	X		-0-	-0-	-14084	-0-					N	-0-					310
07	3827	X		3827	-0-	-0-	-0-	527 666	1 9	2634	3	N	605	692	1			223
*08	3535	X		3535	-0-	-0-	-0-	278 957	1 9	2300	3	N	870	965	1			128

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
03	0	W		2465	-0-	2465 B	17488	62 228	1 9	2175	3	N	207	179	1			113
04	0	W		2917	-0-	2917 B	20405	61 201	1 9	2655	3	N	183	180	1			116
05	0	W		2880	-0-	2880 B	23285	62 207	1 9	2611	3	N	188	175	1			129
06	0	W		1024	-0-	1024	24309	52 114	1 9	858	3	N	104					233
07	0	W		2805	-0-	2805	27114	2 212	1 9	2591	3	N	193	191	1			235
*08	29441	X		2327	-0-	-27114	-0-	2164	3	163	9	N	148	175	1			208

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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	EOM BALANCE
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							

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	EOM BALANCE
09	0		9435	-0-	9435	9435	74	1	6891	3	N	2245	2293	1	61
							2470	9							
10	0		4165	-0-	4165	13600	868	1	2437	3	N	782	741	1	102
							860	9							
11	0		4276	-0-	4276	17876	9	1	3379	3	N	807	768	1	141
							888	9							
12	0		4881	-0-	4881	22757	14	1	3970	3	N	815	834	1	122
							897	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		12927	-0-	12927	12927	151	1	10265	3	N	2283	2543	1			68
							2511	9									
10	0		12344	-0-	12344	25271	622	1	10020	3	N	1547	1393	1			222
							1702	9									
11	0		9380	-0-	9380	34651	515	1	8139	3	N	660	671	1			211
							726	9									
12	0		6353	-0-	6353	41004	961	1	4908	3	N	440	382	1			269
							484	9									
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									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	7613	-0-	7613	7613	123	1	7080	3	N	373	357	1			26
							410	9									
10	0	W	4767	-0-	4767	12380	220	1	3867	3	N	618	456	1			188
							680	9									
11	0	W	4114	-0-	4114	16494	78	1	3530	3	N	460	501	1			147
							506	9									
12	0	W	5035	-0-	5035	21529	444	1	4109	3	N	438	483	1			102
							482	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	12594	-0-	12594	12594	1094	1	2412	3	N	8262	282	1			24
							9088	9									
*10	0	W	4629	-0-	4629	17223	1094	1	2412	3	N	1021	902	1			143
							1123	9									
*11	0	W	4026	-0-	4026	21249	544	1	2475	3	N	915	918	1			140
							1007	9									
*12	0	W	3415	-0-	3415	24664	527	1	1862	3	N	933	864	1			209
							1026	9									
*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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	10756	-0-	10756	10756	1499	1	8149	3	N	1007	1192	1			113
							1108	9									
10	0	W	20695	-0-	20695	31451	1550	1	17741	3	N	1276	1076	1			313
							1404	9									
11	0	W	20539	-0-	20539	51990	2475	1	17117	3	N	861	891	1			283
							947	9									
12	0	W	11592	-0-	11592	63582	1147	1	8984	3	N	1328	1253	1			358
							1461	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	17726	-0-	17726	17726	1424	1	13896	3	N	2187	2406	1			173
							2406	9									
10	0	W	16297	-0-	16297	34023	986	1	12805	3	N	2278	2233	1			218
							2506	9									
11	0	W	11596	-0-	11596	45619	549	1	9372	3	N	1523	1437	1			304
							1675	9									
12	0	W	10050	-0-	10050	55669	837	1	7464	3	N	1590	1344	1			550
							1749	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	11221	-0-	11221	11221	360	1	9748	3	N	1012	1023	1			199
							1113	9									
10	0	W	-0-	-0-	-0-	11221					N	1027	1068	1			158
11	0	W	8231	-0-	8231	19452	958	1	4009	3	N	2967	2789	1			336
							3264	9									
12	0	W	14924	-0-	14924	34376	2238	1	7902	3	N	4349	4121	1			564
							4784	9									
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									

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
09	3540		4921	-0-		1381		1381	1819	1	2608	3	N	449	478	1			180
									494	9									
10	3658		9920	-0-		6262		7643	1116	1	8143	3	N	601	686	1			95
									661	9									
11	3540		946	-0-		-2594		5049	741	1	205	9	N	186	189	1			92
12	3658		1013	-0-		-2645		2404	868	1	145	9	N	132					224
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

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	3345	-0-		3345		3345	330	1	2740	3	N	250	347	1			94
									275	9									
10	0	W	3641	-0-		3641		6986	341	1	3062	3	N	216	164	1			146
									238	9									
11	0	W	3110	-0-		3110		10096	319	1	2568	3	N	203	180	1			169
									223	9									
12	0	W	2845	-0-		2845		12941	329	1	2312	3	N	185	179	1			175
									204	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	8773	-0-	8773	8773	647	1	6312	3	N	1649	1672	1			19
							1814	9									
10	0	W	7799	-0-	7799	16572	378	1	4914	3	N	2279	2233	1			65
							2507	9									
11	0	W	7282	-0-	7282	23854	299	1	5104	3	N	1708	1620	1			153
							1879	9									
12	0	W	11506	-0-	11506	35360	837	1	8711	3	N	1780	1515	1			418
							1958	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		25112	-0-	25112	25112	90	1	23266	3	N	1596	1637	1			149
							1756	9									
10	0		23681	-0-	23681	48793	93	1	22194	3	N	1267	1217	1			199
							1394	9									
11	0		22864	-0-	22864	71657	2048	1	19596	3	N	1109	1066	1			241
							1220	9									
12	0		30031	-0-	30031	101688	93	1	28640	3	N	1180	1079	1			342
							1298	9									
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

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250		2034	-0-	-216	-0-	50	1	1763	3	N	201	178	1			203
							221	9									
10	2325		2422	-0-	97	97	61	1	2078	3	N	257	162	1			298
							283	9									
11	2250		2325	-0-	75	172	60	1	1979	3	N	260	376	1			182
							286	9									
12	2325		2949	-0-	624	796	61	1	2468	3	N	382	174	1			390
							420	9									
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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. N/A

03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	125	1	80	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	578	1	374	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	163	1	106	2	N	-0-					-0-
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-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	164	1	105	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
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

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	743	1	3531	2	N	44					146
							48	9									
04	4710	X	4076	-0-	-634	-0-	692	1	3330	2	N	49					195
							54	9									
05	4867	X	3379	-0-	-1488	-0-	536	1	2798	2	N	41					236
							45	9									
06	4710	X	2107	-0-	-2603	-0-	323	1	1748	2	N	33	188	1			81
							36	9									
07	4805	X	3209	-0-	-1596	-0-	480	1	2706	2	N	21					102
							23	9									
08	4185	X	3009	-0-	-1176	-0-	602	1	2389	2	N	16					118
							18	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	392	1	1860	2	N	40					170
							44	9									
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	409	1	1970	2	N	20					190
							22	9									
05	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	332	1	1730	2	N	74	186	1			78
							81	9									
06	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	332	1	1791	2	N	86					164
							95	9									
07	2480	N	2229	-0-	-251	-0-	330	1	1856	2	N	39					203
							43	9									
*08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	432	1	1717	2	N	24					227
							26	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 230070 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/28/2012

ELKHART (RODESSA) 28379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 2 RRCID -> 257440 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8936 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

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-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

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-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	15500	14704	-0-	-796	-0-	62	1	14517	2	N	114	137	1							91
						125	9													
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													

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					68
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

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	2745	-0-	-882	-0-	2734	3	11	9	N	10					210
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

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	N	1	1	8			132
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	73	1 1 9	628	2	Y	1					7
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

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					27
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

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT					-0-
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-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	162	1 3 9	1000	2	N	3					63
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	251	1 7 9	1413	2	N	6	1	8			68
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	265	1 2 9	1645	2	N	2					70
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	252	1 9 9	1359	2	N	8					78
07	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	260	1 4 9	1446	2	N	4					82
08	1922	N	1626	-0-	-296	-0-	251	1 3 9	1372	2	N	3					85

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
03	496	N	72	-0-	-424	-0-	16	1 1 9	55	2	N	1					45
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

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
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					53
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

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					113
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

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

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-

KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 266827 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF. 8550 - 8574

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

03	930	N	107	-0-	-823	-0-	107	2			N	-0-					146
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

HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

03	22444	X	18266	-0-	-4178	-0-	17984	3	282	9	N	256	214	1			363
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1327	3	1	9	N	1	1	1			1
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1734	3	112	9	N	102	111	1			60
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

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		26	-0-	26	70	26	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

03	434	X	26	-0-	-408	-0-	26	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

03	775	X	61	-0-	-714	-0-	26	3	35	9	N	32	29	1			28
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5275	3	268	9	N	244	203	1			347
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

03	9238	X	6111	-0-	-3127	-0-	6111	3			N	-0-					12
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

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
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

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					4
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

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3760	-0-	-952	-0-	3708	3	52	9	N	47	39	1			66
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

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4074	3	123	9	N	112	94	1			159
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

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-					-0-
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

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	1654	-0-	-1415	-0-	1645	3	9	9	N	8	7	1			11
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

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	1644	-0-	-1363	-0-	1332	3	312	9	N	284	237	1			403
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5652	-0-	-517	-0-	5506	3	146	9	N	133	92	1			167
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2438	-0-	-42	-0-	2376	3	62	9	N	56	47	1			79
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5171	3	33	9	N	30	25	1			43
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	5784	-0-	-1625	-0-	5714	3	70	9	N	64	54	1			89
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

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
03	14B2 EXT		26	-0-	26	65	26	3			N	-0-					-0-
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
03	14B2 EXT		26	-0-	26	70	26	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	10689	-0-	-905	-0-	10516	3	173	9	N	157	171	1			91
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

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
03	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7316	X	5950	-0-	-1366	-0-	5947	3	3	9	N	3	4	1			-0-
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-

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
03	50003	X	36978	-0-	-13025	-0-	36612	3	366	9	N	333	301	1			289
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

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 264495 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12476 - 12651

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					63
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

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	30	1	201	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

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

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

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

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	113	1	1745	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	134	1	2067	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

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

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-

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

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					112
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

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	775	N	107	-0-	-668	-0-	107	2			N	-0-					17
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					35
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

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	442	-0-	-116	-0-	13	1	429	2	N	-0-					44
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

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	59 36	1 9	952	2	N	33	41	1			115
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40 51	1 9	637	2	N	46	63	1			98
05	744	N	559	-0-	-185	-0-	31 36	1 9	492	2	N	33	60	1			71
06	900	N	390	-0-	-510	-0-	20 47	1 9	323	2	N	43	66	1			48
07	744	N	334	-0-	-410	-0-	18 33	1 9	283	2	N	30					78
08	558	N	259	-0-	-299	-0-	14 15	1 9	230	2	N	14	62	1			30

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	506	-0-	-641	-0-	29	1	460	2	N	15					52
							17	9									
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

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	146	1	2353	2	N	5					166
							6	9									
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-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	80	1	999	2	N	-0-					160
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

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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									

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	789	N	789	-0-		-0-	-0-	57	1	715	2	N	15					180
								17	9									
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									

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	933	-0-		-183	-0-	47	1	766	2	N	109	177	1			68
								120	9									
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

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2669	-0-		-1082	-0-	154	1	2482	2	N	30	160	1			107
								33	9									
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									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	1972	-0-		-1686	-0-	143	1	1790	2	N	35					80
								39	9									
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									

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
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	153	1	1915	2	N	34	168	1			87
							37	9									
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

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
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	45	1	719	2	N	19					97
							21	9									
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									

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
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					52
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

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
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	75	1	1216	2	N	10					190
							11	9									
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

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
03	1984	N	1494	-0-	-490	-0-	108	1	1349	2	N	34					157
							37	9									
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									

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
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	N	52					93
							57	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	N	58					151
							64	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	613	2	N	47	131	1			67
							52	9									
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	60	1	670	2	N	44					111
							48	9									
07	806	N	439	-0-	-367	-0-	34	1	377	2	N	25					136
							28	9									
08	713	N	449	-0-	-264	-0-	37	1	412	2	N	-0-					136

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
03	1860	N	1176	-0-	-684	-0-	66	1	1063	2	N	43					212
							47	9									
04	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	94	1	1517	2	N	58	32	1			238
							64	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	96	1	1556	2	N	44	187	1			95
							48	9									
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	76	1	1226	2	N	66					161
							73	9									
07	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	93	1	1517	2	N	32	146	1			47
							35	9									
*08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	107	1	1726	2	N	49					96
							54	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

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
03	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	74	1	1192	2	N	75					189
							83	9									
04	1320	N	634	-0-	-686	-0-	34	1	548	2	N	47	184	1			52
							52	9									
05	1426	N	141	-0-	-1285	-0-	7	1	121	2	N	12					64
							13	9									
06	1320	N	175	-0-	-1145	-0-	10	1	153	2	N	11					75
							12	9									
07	651	N	358	-0-	-293	-0-	19	1	306	2	N	30					105
							33	9									
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	N	65					170
							72	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					64
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					64
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	4					68
							4	9									
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

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

03	2449	X	1710	-0-	-739	-0-	126	1	1577	2	N	6					142
							7	9									
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									

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

03	1054	N	720	-0-	-334	-0-	40	1	648	2	N	29					162
							32	9									
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									

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

03	527	N	356	-0-	-171	-0-	7	1	233	2	N	105					185
							116	9									
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									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	2294	X	1552	-0-		-742	-0-	86	1	1381	2	N	77					186
								85	9									
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

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. 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
03	1829	X	957	-0-		-872	-0-	25	1	819	2	N	103					193
								113	9									
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									

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

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
03	1147	N	1106	-0-		-41	-0-	56	1	897	2	N	139	154	1			235
								153	9									
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									

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. 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
03	2852	X	605	-0-		-2247	-0-	16	1	543	2	N	42					136
								46	9									
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									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1011	-0-	-1841	-0-	55	1	905	2	N	46	168	1			137
							51	9									
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

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
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	N	-0-					95
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	N	-0-					100
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	5	1	87	2	N	20					120
							22	9									
05	465	N	118	-0-	-347	-0-	6	1	101	2	N	10					130
							11	9									
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	184	-0-	-188	-0-	11	1	173	2	N	-0-					31
04	780	N	177	-0-	-603	-0-	8	1	130	2	N	35					66
							39	9									
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

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

03	1116	X	88	-0-	-1028	-0-	5	1	83	2	N	-0-					123
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

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

03	5456	X	4215	-0-	-1241	-0-	305	1	3808	2	N	93					217
							102	9									
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

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	501	1	6259	2	N	100	190	1			104
							110	9									
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									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	111	-0-		-416	-0-	6	1	94	2	N	10					182
								11	9									
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									

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	3744	-0-		-2115	-0-	213	1	3443	2	N	80	146	1			144
								88	9									
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									

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

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	129	-0-		129	129	19	1	110	2	N	-0-					15
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	N	3					98
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

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3					23
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

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
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	N	5	1	8			32
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

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
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	N	1	1	8			20
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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					97
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

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	89	1	2420	2	N	22	191	1			55
							24	9									
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									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

03	1240	N	870	-0-	-370	-0-	30	1	823	2	N	15					129
							17	9									
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									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	55	1	1510	2	N	58					115
							64	9									
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									

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
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	-0-					110
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									

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
03	2077	N	812	-0-	-1265	-0-	28	1	756	2	N	25	187	1			50
							28	9									
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									

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
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	3					132
							3	9									
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									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	N	-0-					114
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

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

03	806	N	768	-0-	-38	-0-	27	1	735	2	N	5					99
							6	9									
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									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

03	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	54	1	1461	2	N	-0-					137
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									

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

03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
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

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30
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

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) //CONT.// 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	255	1	2299	2	N	-0-					85
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-

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 10418 - 11640

03	3565	X	2830	-0-	-735	-0-	519	1	2272	2	N	35					78
							39	9									
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

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 10346 - 11457

03	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	290	1	2613	2	Y	-0-					38
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

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10215 - 11638

03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					164
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

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 10154 - 11565

03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	2			N	-0-					72
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					169
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

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	517	1	3407	2	N	-0-					127
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

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	634	1	4909	2	N	-0-					167
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

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					120
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

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

03	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	1401	2	64	9	N	58					182
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

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

03	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					110
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

03	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2			N	-0-					90
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

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					7
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

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					176
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

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

03	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					35
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

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

03	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1520	2	33	9	N	30					43
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1290	2	63	9	N	57					130
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

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
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4244	2	66	9	N	60	182	1			63
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

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
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	450	1	591	2	N	2					139
							2	9									
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									

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
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	58	1	1001	2	N	4					39
							4	9									
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									

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
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	-0-					47
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									

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
03	4433	X	3529	-0-	-904	-0-	3528	2	1	9	N	1	1	8			65
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

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
03	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	1561	2	11	9	N	10					178
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	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					17
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					17

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
03	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	115	1	1951	2	N	-0-					157
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									

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
03	2201	X	2140	-0-	-61	-0-	118	1	2003	2	N	17					72
							19	9									
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									

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
03	279	N	123	-0-	-156	-0-	7	1	116	2	N	-0-					75
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

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					118
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

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
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					45
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

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

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

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

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

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

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

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	35 2		18 9		N	16					135
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

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
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	61	1			-0-
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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	200	1	101	9	Y	92	113	1			47
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

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
03	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	1			Y	-0-	5	1			-0-
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-

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
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	2	N	-0-					28
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

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
03	1054	X	1000	-0-	-54	-0-	134	1	860	2	N	5					76
							6	9									
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									

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
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	229	1	1475	2	N	14					85
							15	9									
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	172	1	1107	2	Y	10					144
							11	9									
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									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					2
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

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

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

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

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

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

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

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

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

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

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

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1489	-0-	-960	-0-	1474	2	15	9	N	14	15	1			19
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-

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
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	N	6					95
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	178	1	2334	2	N	18	13	1			17
							20	9									
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	12454	-0-	-504	-0-	775	1	11655	3	N	22					224
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					178

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
03	589	X	286	-0-	-303	-0-	20	1	248	2	N	16					146
							18	9									
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

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
03	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1660	2	56	9	N	51					258
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									

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
03	1550	X	1462	-0-	-88	-0-	1447	2	15	9	N	14					242
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	2855	2	31	9	N	28	185	1			50
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									

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
03	2449	X	1542	-0-	-907	-0-	822	1	720	3	N	-0-					184
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					184
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					184

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
03	5332	X	4932	-0-	-400	-0-	918	1	4014	3	N	-0-					165
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	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					25
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					25

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
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	N	11	89	1			27
							12	9									
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									

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
03	3937	X	86	-0-	-3851	-0-	60	1	26	2	N	-0-					172
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	4309	X	2473	-0-	-1836	-0-	1243	1	1202	2	N	25					132
							28	9									
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

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

03	93	X	15	-0-	-78	-0-	6	1	9	2	N	-0-					85
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

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

03	9734	X	8308	-0-	-1426	-0-	8232	2	76	9	N	69					132
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									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

03	10292	X	10150	-0-	-142	-0-	3100	1	6934	2	N	105					227
							116	9									
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6736	-0-	-580	-0-	332	1	6306	2	N	89	90	1			119
							98	9									
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									

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
03	6324	X	5857	-0-	-467	-0-	5799	2	58	9	N	53					232
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									

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
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	379	1	1041	2	N	-0-					106
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

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
03	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-					169
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									

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
03	3100	N	1276	-0-	-1824	179268	1276	2			N	-0-					100
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104866	X	104866	-0-	-0-	-0-	102963	2	1903	9	N	1730	1532	1			325
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

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 11060 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	3565	X	821	-0-	-2744	-0-	820	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

03	6107	X	5768	-0-	-339	-0-	5738	3	30	9	N	27	27	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5766	-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

03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4637	3	31	9	N	28	28	1			-0-
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	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-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

03	1333	X	1141	-0-	-192	-0-	1119	3	22	9	N	20	20	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	983	-0-	-3357	-0-	977	3	6	9	N	5	5	1			-0-
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	992	X	NO RPT	-0-	-992	-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

03	46748	X	32676	-0-	-14072	-0-	32072	3	604	9	N	549	572	1			136
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	NO RPT	-0-	-32705	-0-					N	NO RPT					251

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

03	132587	X	68878	-0-	-63709	-0-	67296	3	1582	9	N	1438	1338	1			363
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	NO RPT	-0-	-68882	-0-					N	NO RPT					186

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

03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2541	2	132	9	N	120	188	1			27
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

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

03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	1038	1	2779	2	N	10					173
							11	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

03	1550	N	1181	-0-	-369	-0-	180	1	1001	2	N	-0-					59
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									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	738	1	3255	2	N	5					91
							6	9									
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									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	152	1	535	2	N	-0-					4
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	282	1	2717	2	N	2					176
							2	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	222	1	1430	2	N	10					72
							11	9									
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									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

LOYD, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 160112 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11614 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					40
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	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-	40	6			-0-

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	159	1	702	2	N	-0-					143
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	50	1	478	2	N	-0-					111
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									

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	2	N	-0-					80
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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	67	1	296	2	N	-0-					110
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

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

03	403	N	395	-0-	-8	-0-	87	1	308	2	Y	-0-					47
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

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	302	1	2914	2	N	5					132
							6	9									
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									

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	314	1	1107	2	Y	-0-					157
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

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

03	5828	X	5128	-0-	-700	-0-	685	1	4409	2	N	31					142
							34	9									
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									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					92
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

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	2	Y	-0-					89
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
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

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
03	2604	X	2264	-0-	-340	-0-	500	1	1761	2	N	3					86
							3	9									
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									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
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

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
03	2666	N	2468	-0-	-198	-0-	231	1	2229	2	N	7					96
							8	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					171
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

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

03	7843	X	7347	-0-	-496	-0-	976	1	6281	2	N	82	187	1			79
							90	9									
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									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	39	1	173	2	N	-0-					100
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

03	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1356	2	15	9	Y	14					57
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

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3025	2	36	9	Y	33					119
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

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1750	2	15	9	Y	14	14	1			19
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-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2615	2	18	9	N	16					58
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

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
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2867	2	31	9	Y	28					30
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

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
03	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	1464	2	15	9	Y	14	15	1			20
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

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
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2573	2	31	9	Y	28					36
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

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
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

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
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

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	15	1			18
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-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

03	3162	X	2054	-0-	-1108	-0-	2039	2	15	9	Y	14	14	1			18
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-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

03	2294	N	1964	-0-	-330	-0-	1930	2	34	9	Y	31					110
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

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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-

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
03	2046	X	1287	-0-	-759	-0-	1263	2	24	9	Y	22					45
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

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
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	863	2	31	9	Y	28					38
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					54
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			10
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-

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
03	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1352	2	15	9	Y	14	15	1			21
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

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
03	2294	N	1989	-0-	-305	-0-	1974	2	15	9	Y	14	14	1			22
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6584	2	19	9	Y	17					131
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

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
03	2232	X	1577	-0-	-655	-0-	1562	2	15	9	Y	14	15	1			17
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

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
03	2604	X	2418	-0-	-186	-0-	2403	2	15	9	Y	14	15	1			22
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

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
03	T. A.		2780	-0-	2780	4380	2769	2	11	9	Y	10					59
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

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
03	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1710	2	15	9	Y	14	15	1			18
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

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
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	291	2	31	9	Y	28	30	1			26
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

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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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-

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

03	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1128	2	13	9	Y	12	13	1			17
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

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

03	341	N	208	-0-	-133	-0-	189	2	19	9	Y	17					37
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

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

03	930	N	733	-0-	-197	-0-	712	2	21	9	N	19					41
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

LINN OPERATING, INC. 501545
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	513	1	6728	2	N	124	75	1			92
							136	9									
04	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	642	1	11187	2	N	103	90	1			105
							113	9									
05	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	712	1	9642	2	N	99	173	1			31
							109	9									
06	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	631	1	9102	2	N	68					99
							75	9									
07	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	714	1	9359	2	N	13					112
							14	9									
*08	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	647	1	7553	2	N	100	161	1			51
							110	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	360	1	4727	2	N	94	99	1			120
							103	9									
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									

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
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-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

03	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	446	1	780	2	N	14					171
							15	9									
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

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	332	1	579	2	N	19	184	1			58
							21	9									
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

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	539	1	1611	2	N	16					160
							18	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	123	1	1160	2	N	45					120
							50	9									
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									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	1054	2	17	9	N	15					148
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									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	271	-0-	-380	-0-	271	2			N	-0-					212
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

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	741	1	6986	2	N	221	383	1			60
							243	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	711	-0-	-622	-0-	497	1	213	2	N	1					155
							1	9									
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

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
03	899	N	768	-0-	-131	-0-	390	1	378	2	N	-0-					50
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
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-

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
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3752	2	42	9	N	38					202
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	406	1	3490	2	N	35	163	1	47	7	27
							39	9									
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	434	1	3273	2	N	-0-					27
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	420	1	2931	2	N	-0-					27
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	434	1	3022	2	N	21					48
							23	9									
*08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	434	1	2922	2	N	80					128
							88	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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
03	17	X	2	-0-	-15	-0-	2	2			N	-0-					52
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1601	2	42	9	N	38					222
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	343	1	1502	2	N	55	140	7			137
							61	9									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	369	1	1387	2	N	116	177	1			76
							128	9									
06	1590	N	1109	-0-	-481	-0-	360	1	749	2	N	-0-					76
07	1984	N	921	-0-	-1063	-0-	372	1	549	2	N	-0-					76
08	1891	N	1320	-0-	-571	-0-	372	1	948	2	N	-0-					76

LANDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052722 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 11878

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

03	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	673	1	1629	2	N	50					227
							55	9									
04	2550	X	1727	-0-	-823	-0-	263	1	1389	2	N	68	112	7			183
							75	9									
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	352	1	2968	2	N	65	178	1			70
							72	9									
06	2550	X	1686	-0-	-864	-0-	267	1	1419	2	N	-0-					70
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	599	1	2006	2	N	-0-					70
*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	682	1	2818	2	N	-0-					70

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1454	2	10	9	N	9					108
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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	700	-0-	-75	-0-	698	2	2	9	N	2					37
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	26	1	767	2	N	6	28	7			15
							7	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	688	2	N	2					17
							2	9									
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	36	1	1138	2	N	-0-					17
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	N	-0-					17
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	27	1	774	2	N	50					67
							55	9									

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
03	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1198	2	28	9	N	25					185
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									

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1015	2	3	9	N	3					75
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

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					210
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

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	507	1	2894	2	N	78	176	1			99
							86	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	1324	1	2365	2	Y	68					160
							75	9									
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1586	-0-	-522	-0-	466	1	1102	2	N	16					145
							18	9									
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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 160042 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					N	-0-					78
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2631	2	42	9	N	38					244
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	2157	-0-	-6523	-0-	800	1	1332	2	N	23					225
							25	9									
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									

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
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	946	1	2260	2	N	10					73
							11	9									
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

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
03	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					155
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

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
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5809	2	103	9	N	94	177	1			147
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	1216	1	2024	2	N	-0-					115
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									

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

03	3627	X	3101	-0-	-526	-0-	494	1	2521	2	Y	78	39	1			83
							86	9									
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									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	610	1	590	2	N	15					149
							17	9									
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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	388	1	1421	2	N	20					127
							22	9									
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

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-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

03	4743	X	4710	-0-	-33	-0-	4666	2	44	9	N	40					204
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

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	485	1	2473	2	Y	193	141	1			209
							212	9									
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									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

03	2139	X	35	-0-	-2104	-0-	35	2			N	-0-					82
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4535	-0-	-1138	-0-	1624	1	2902	2	Y	8					40
							9	9									
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									

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
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	40	1	752	2	N	10					94
							11	9									
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									

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
03	3534	X	2122	-0-	-1412	-0-	2088	2	34	9	N	31					200
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	14B2 EXT		47	-0-	47	47	8	1	39	2	N	-0-					68
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2257	-0-	-1060	-0-	2257	2			N	-0-					256
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									

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
03	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7842	2	85	9	N	77					222
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									

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
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	905	1	2481	2	N	11	180	1			82
							12	9									
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

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
03	7843	X	6012	-0-	-1831	-0-	976	1	4979	2	N	52					242
							57	9									
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									

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
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2152	2	14	9	N	13					222
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2105	-0-	-344	-0-	611	1	1479	2	N	14					144
							15	9									
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

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
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					125
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
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

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2655	-0-	-1282	-0-	2655	2			N	-0-					215
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

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 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
03	4278	X	3434	-0-	-844	-0-	3403	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2668	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4071	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4092	-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
03	3007	X	2497	-0-	-510	-0-	2466	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2511	-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
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1601	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1643	-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
03	2604	X	2597	-0-	-7	-0-	2566	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	3	14	9	N	13	13	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3041	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3100	-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
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1069	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6855	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6882	-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
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	557	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-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
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		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
03	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	2357	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	3024	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3069	-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
03	3255	X	2599	-0-	-656	-0-	2573	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5665	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5704	-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
03	4216	X	4045	-0-	-171	-0-	4015	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6829	-0-	-487	-0-	6798	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6820	-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
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5529	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5549	-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
03	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	4210	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	3457	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3503	-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
03	4650	X	2017	-0-	-2633	-0-	2003	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

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

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	9331	X	8999	-0-	-332	-0-	8971	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-8990	-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
03	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	3559	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3596	-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
03	6293	X	4069	-0-	-2224	-0-	4038	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3042	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3069	-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
03	3720	X	2445	-0-	-1275	-0-	2414	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	3624	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	2547	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-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
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4600	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4619	-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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1743	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3985	-0-	-510	-0-	3954	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	4087	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6126	-0-	-353	-0-	6095	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6789	-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
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4247	-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
03	3534	X	3311	-0-	-223	-0-	3280	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3803	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3844	-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
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6905	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4471	-0-	-148	-0-	4440	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4464	-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
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5270	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	3217	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3348	-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
03	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	3668	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3689	-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
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4722	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4805	-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
03	4557	X	4404	-0-	-153	-0-	4373	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4402	-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
03	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3181	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1388	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

03	4092	X	3631	-0-	-461	-0-	3600	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6699	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6727	-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

03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5148	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

03	6603	X	6053	-0-	-550	-0-	6022	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6045	-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

03	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	4827	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4867	-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

03	3906	X	3695	-0-	-211	-0-	3664	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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
03	1922	X	1648	-0-	-274	-0-	1617	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3835	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-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
03	5921	X	5787	-0-	-134	-0-	5756	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6231	-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
03	2542	X	2436	-0-	-106	-0-	2408	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2449	-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
03	2511	X	2050	-0-	-461	-0-	2019	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	3971	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4793	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5518	-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

03	4526	X	4009	-0-	-517	-0-	3978	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

03	2232	X	1646	-0-	-586	-0-	1615	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-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

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.		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

03	5983	X	5420	-0-	-563	-0-	5389	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3356	-0-	-1170	-0-	3330	3	26	9	N	24	24	1			-0-
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	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4675	3	31	9	N	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4712	-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
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	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	4123	X	3532	-0-	-591	-0-	3501	3	31	9	N	28	28	1			-0-
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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	4371	X	3948	-0-	-423	-0-	3917	3	31	9	N	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4031	3	31	9	N	28	28	1			-0-
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	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1192	-0-	-1846	-0-	1184	3	8	9	N	7	7	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2325	-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
03	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	6278	3	31	9	N	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6324	-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
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	826	3	31	9	N	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-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
03	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	2944	3	31	9	N	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2976	-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
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4885	3	31	9	N	28	28	1			-0-
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	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-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
03	7223	X	6646	-0-	-577	-0-	6615	3	31	9	N	28	28	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6634	-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
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					200
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

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
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	107	1	3156	2	Y	88	65	1			39
							97	9									
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									

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
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	480	2	10	9	N	9					51
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

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
03	8060	X	5947	-0-	-2113	-0-	5928	3	19	9	N	17					175
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

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
03	4774	X	4636	-0-	-138	-0-	435	1	4187	3	N	13	117	1			13
							14	9									
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									

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
03	10106	X	3328	-0-	-6778	-0-	312	1	3005	3	N	10					158
							11	9									
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									

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	19406	X	17749	-0-	-1657	-0-	910	1	16833	2	N	5	1	8			62
							6	9									
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									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

03	7905	X	7429	-0-	-476	-0-	379	1	7036	2	Y	13	2	8			49
							14	9									
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									

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
03	11594	X	10077	-0-	-1517	-0-	1413	1	8642	2	Y	20					71
							22	9									
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									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

03	372	N	246	-0-	-126	-0-	36	1	210	2	N	-0-					27
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

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

03	12183	X	11240	-0-	-943	-0-	575	1	10647	2	N	16	2	8			55
							18	9									
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									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

03	6045	X	5846	-0-	-199	-0-	292	1	5542	2	Y	11	1	8			45
							12	9									
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									

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
03	6293	X	4034	-0-		-2259	-0-	204	1	3818	2	Y	11					19
								12	9									
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									

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
03	11036	X	10885	-0-		-151	-0-	552	1	10321	2	N	11	1	8			51
								12	9									
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									

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
03	10158	X	10158	-0-		-0-	-0-	475	1	9681	2	N	2	2	8			17
								2	9									
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									

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
03	4650	X	98	-0-		-4552	-0-	13	1	79	2	Y	5					39
								6	9									
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									

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
03	11098	X	10751	-0-	-347	-0-	10648	2	103	9	N	94					202
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

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
03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10444	2	144	9	N	131					316
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

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
03	29574	X	26007	-0-	-3567	-0-	25791	2	216	9	N	196	173	1			168
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									

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
03	13826	X	13448	-0-	-378	-0-	699	1	12533	2	N	196	190	1			223
							216	9									
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									

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
03	12834	X	11396	-0-	-1438	-0-	594	1	10744	2	Y	53	41	1			52
							58	9									
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									

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
03	9114	X	4198	-0-	-4916	-0-	220	1	3972	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
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									

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
03	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	1015	1	18351	2	Y	59	46	1			58
							65	9									
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									

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
03	155	X	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	9827	X	6398	-0-	-3429	-0-	334	1	6041	2	Y	21	22	1			20
							23	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2505	-0-	-254	-0-	130	1	2351	2	Y	22	17	1			21
							24	9									
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-

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

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

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	5725	-0-	-5497	-0-	185	1	5515	2	Y	23	25	1			15
							25	9									
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

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1895	-0-	-430	-0-	99	1	1786	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
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-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	10293	-0-	-1487	-0-	334	1	9959	2	Y	-0-					-0-
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-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5349	-0-	-634	-0-	174	1	5175	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	334	1	9962	2	Y	-0-	1	1			1
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									

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
03	217	N	66	-0-	-151	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	579	1	10473	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	11501	X	10307	-0-	-1194	-0-	334	1	9948	2	Y	23	20	1			13
							25	9									
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									

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
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	Y	136	142	1			79
							150	9									
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									

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
03	11811	X	11363	-0-	-448	-0-	369	1	10994	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	14105	X	12423	-0-	-1682	-0-	361	1	12017	2	Y	41	26	1			33
							45	9									
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									

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
03	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	165	1	2119	3	N	10					257
							11	9									
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									

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	(I) 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	15159	X	12258	-0-		-2901	-0-	194 133	1 9	11931	2	Y	121	101	1			88
04	13470	X	11173	-0-		-2297	-0-	172 139	1 9	10862	2	Y	126	159	1			55
05	13919	X	9163	-0-		-4756	-0-	140 153	1 9	8870	2	Y	139	124	1			70
06	16016	X	16016	-0-		-0-	-0-	233 133	1 9	15650	2	Y	121	122	1			69
07	15842	X	15842	-0-		-0-	-0-	241 177	1 9	15424	2	Y	161	198	1			32
08	12245	X	8273	-0-		-3972	-0-	229 101	1 9	7943	2	Y	92					124

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15469	X	13117	-0-		-2352	-0-	206 254	1 9	12657	2	Y	231	194	1			167
04	14970	X	13561	-0-		-1409	-0-	207 264	1 9	13090	2	Y	240	302	1			105
05	14849	X	13947	-0-		-902	-0-	213 250	1 9	13484	2	Y	227	211	1			121
06	14370	X	12954	-0-		-1416	-0-	187 255	1 9	12512	2	Y	232	211	1			142
07	14849	X	13387	-0-		-1462	-0-	202 235	1 9	12950	2	Y	214	312	1			44
08	14012	X	7530	-0-		-6482	-0-	207 136	1 9	7187	2	Y	124					168

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	(I) 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	11067	X	8198	-0-		-2869	-0-	127 275	1 9	7796	2	Y	250	208	1			181
04	10710	X	7108	-0-		-3602	-0-	106 283	1 9	6719	2	Y	257	326	1			112
05	11067	X	6743	-0-		-4324	-0-	103 110	1 9	6530	2	Y	100	149	1			63
06	8550	X	6430	-0-		-2120	-0-	93 113	1 9	6224	2	Y	103	99	1			67
07	8401	X	7703	-0-		-698	-0-	117 111	1 9	7475	2	Y	101	147	1			21
08	7998	X	262	-0-		-7736	-0-	7 13	1 9	242	2	Y	12					33

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	(I) 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	10540	X	8930	-0-		-1610	-0-	259 44	1 9	8627	2	Y	40	18	1			32
04	10200	X	8945	-0-		-1255	-0-	260 30	1 9	8655	2	Y	27	43	1			16
05	10540	X	8994	-0-		-1546	-0-	261 21	1 9	8712	2	Y	19	26	1			9
06	8880	X	7468	-0-		-1412	-0-	217 20	1 9	7231	2	Y	18	11	1			16
07	9238	X	8695	-0-		-543	-0-	253 18	1 9	8424	2	Y	16	22	1			10
08	9238	X	6841	-0-		-2397	-0-	199 14	1 9	6628	2	Y	13	11	1			12

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
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	52	1	1742	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
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-

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
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	68	1	2030	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	16281	2	209	9	Y	190	145	1			187
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

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
03	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	2665	2	15	9	Y	14	20	1			19
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

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
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	20274	X	15505	-0-	-4769	-0-	246	1	15116	2	Y	130	104	1			91
							143	9									
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									

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
03	16430	X	13836	-0-	-2594	-0-	219	1	13416	2	Y	183	152	1			133
							201	9									
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									

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
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	207	1	3741	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	11780	X	9146	-0-	-2634	-0-	261 189	1 9	8696	2	Y	172	108	1			138
04	11400	X	9351	-0-	-2049	-0-	267 183	1 9	8901	2	Y	166	202	1			102
05	11532	X	9612	-0-	-1920	-0-	275 158	1 9	9179	2	Y	144	181	1			65
06	10440	X	9035	-0-	-1405	-0-	258 164	1 9	8613	2	Y	149	89	1			125
07	10323	X	8644	-0-	-1679	-0-	247 152	1 9	8245	2	Y	138	180	1			83
08	9672	X	8318	-0-	-1354	-0-	239 118	1 9	7961	2	Y	107	90	1			100

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
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	259	1	7724	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	23064	X	21115	-0-	-1949	-0-	1106 25	1 9	19984	2	Y	23	17	1			22
04	22320	X	19294	-0-	-3026	-0-	872 31	1 9	18391	2	Y	28	40	1			10
05	23064	X	17584	-0-	-5480	-0-	843 37	1 9	16704	2	Y	34	31	1			13
06	21210	X	20924	-0-	-286	-0-	923 37	1 9	19964	2	Y	34	31	1			16
07	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	1060 36	1 9	21985	2	Y	33	33	1			16
*08	22335	X	22335	-0-	-0-	-0-	1019 33	1 9	21283	2	Y	30	16	1			30

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	239	1	7108	2	Y	-0-					-0-
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-

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	280 10	1 9	9343	2	Y	9	6	1			7
04	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	276 63	1 9	9206	2	Y	57	31	1			33
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	195 68	1 9	6496	2	Y	62	69	1			26
06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	221 70	1 9	7380	2	Y	64	37	1			53
07	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	326 66	1 9	10879	2	Y	60	77	1			36
*08	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	393 48	1 9	13115	2	Y	44	39	1			41

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	356	1	10592	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	14064	-0-	-1157	-0-	736	1	13294	2	Y	31	24	1			31
							34	9									
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									

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
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	269	1	8015	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3255	X	2678	-0-	-577	-0-	87	1	2591	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	482	1	8711	2	Y	56	43	1			55
							62	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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
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	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-

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
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	25	1	1520	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1054	N	945	-0-	-109	-0-	28	1	917	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5394	X	5275	-0-	-119	-0-	277	1	4998	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	112	1	2020	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	2565	-0-	-3139	-0-	74	1	2454	2	Y	34	28	1			25
							37	9									
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									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

03	21796	X	21796	-0-	-0-	-0-	708	1	21088	2	Y	-0-					-0-
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									

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	165	1	3194	3	N	21					220
							23	9									
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									

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

03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	19	15	1			20
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									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	86	-0-	-193	-0-	58	1	28	9	Y	25	21	1			25
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									

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
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	11	8	1			11
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									

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

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

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	45	-0-	-699	-0-	31	4	14	9	Y	13	15	1			13
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									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	279	1	285	2	Y	-0-					3
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

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	38	1	39	2	Y	7					33
							8	9									
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

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
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	458	1	467	2	Y	40					152
							44	9									
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	404	1	981	2	Y	42					194
							46	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	552	1	958	2	Y	33	147	1			80
							36	9									
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	489	1	733	2	Y	7					87
							8	9									
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	602	1	940	2	Y	123					210
							135	9									
08	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	591	1	541	2	Y	20					230
							22	9									

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

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

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	2	Y	-0-					-0-
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	530	-0-	-100	-0-	20	1	510	2	Y	-0-					-0-
*07	651	N	469	-0-	-182	-0-	19	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	19	1	525	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

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
03	1085	N	938	-0-	-147	-0-	30	1	894	3	Y	13	11	1			9
							14	9									
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									

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
03	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	89	1	2595	3	Y	27	25	1			18
							30	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	18	1	520	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	787	-0-	-2003	-0-	26	1	761	3	Y	-0-	15	1			-0-
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-

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1091	-0-	-738	-0-	36	1	1045	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
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									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3001	2	20	9	Y	18	28	1			8
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

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	55	2	41	9	Y	37	22	1			17
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1579	2	17	9	Y	15	35	1			7
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

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1438	-0-	-639	-0-	47	1	1380	3	Y	10	5	1			7
							11	9									
04	1920	N	726	-0-	-1194	-0-	24	1	689	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
05	1829	N	628	-0-	-1201	-0-	26	1	591	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
06	1380	N	734	-0-	-646	-0-	29	1	693	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
*07	744	N	368	-0-	-376	-0-	15	1	342	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
08	620	N	392	-0-	-228	-0-	13	1	370	3	Y	8	8	1			6
							9	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3591	-0-	-67	-0-	3546	2	45	9	Y	41	26	1			18
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

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	93	1	2691	3	Y	12	19	1			8
							13	9									
04	2850	X	2742	-0-	-108	-0-	94	1	2635	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
05	2883	X	2256	-0-	-627	-0-	99	1	2143	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	177	1	4174	3	Y	11	12	1			7
							12	9									
*07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	145	1	3308	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
*08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	113	1	2954	3	Y	9	9	1			7
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	Y	90	75	1	60
							99	9							
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	95	93	1	62
							105	9							
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	92	94	1	60
							101	9							
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	86	91	1	55
							95	9							
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	87	91	1	51
							96	9							
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	5	1	108	3	Y	67	69	1	49
							74	9							

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	EOM BALANCE
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	37	1	1092	3	Y	-0-	8	1	-0-
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-

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	EOM BALANCE
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3929	2	20	9	Y	18	19	1	8
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

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	EOM BALANCE
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	70	1	2029	3	Y	36	27	1	24
							40	9							
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							

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	EOM BALANCE
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	112	1	3268	3	Y	55	41	1	37
							61	9							
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							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	109	1	3127	3	Y	39	23	1			26
							43	9									
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									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2352	2	18	9	Y	16	24	1			7
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

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	96	1	2763	3	Y	27	20	1			18
							30	9									
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									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2235	2	14	9	Y	13	23	1			6
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

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
03	2046	X	1054	-0-	-992	-0-	1052	2	2	9	Y	2	9	1			1
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

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
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2044	2	29	9	Y	26	27	1			12
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

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
03	2604	N	2268	-0-	-336	-0-	2235	2	33	9	Y	30	26	1			13
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

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
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	50	1	1477	3	Y	3	12	1			2
							3	9									
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									

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
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	3	1	75	3	Y	-0-	4	1			-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	46	1	1328	3	Y	31	41	1			21
							34	9									
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									

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
03	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	117	1	3386	3	Y	36	26	1			24
							40	9									
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									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

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

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	3433	2	20	9	Y	18	41	1			8
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

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

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	-0-					-0-
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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

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-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

03	2511	N	2081	-0-	-430	-0-	68	1	1970	3	Y	39	32	1			26
							43	9									
04	2250	N	2118	-0-	-132	-0-	71	1	2002	3	Y	41	40	1			27
							45	9									
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	108	1	2311	3	Y	39	40	1			26
							43	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	89	1	2100	3	Y	37	39	1			24
							41	9									
*07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	93	1	2109	3	Y	37	39	1			22
							41	9									
08	2480	X	2034	-0-	-446	-0-	81	1	1921	3	Y	29	30	1			21
							32	9									

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

03	3658	X	2339	-0-	-1319	-0-	74	1	2228	3	Y	34	33	1			23
							37	9									
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	121	1	3394	3	Y	37	36	1			24
							41	9									
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	141	1	3045	3	Y	36	36	1			24
							40	9									
06	3090	X	2670	-0-	-420	-0-	107	1	2527	3	Y	33	35	1			22
							36	9									
*07	3689	X	2929	-0-	-760	-0-	121	1	2772	3	Y	33	35	1			20
							36	9									
08	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	111	1	2937	3	Y	26	27	1			19
							29	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

03	279	X	134	-0-	-145	-0-	3 51	1 9	80	3	Y	46	44	1			31
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 8	1 9	12	3	Y	7	3	1			4
08	155	X	52	-0-	-103	-0-	1 37	1 9	14	3	Y	34	13	1			25

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

03	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	100 26	1 9	2878	3	Y	24	24	1			16
04	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	100 28	1 9	2777	3	Y	25	25	1			16
05	3162	X	2012	-0-	-1150	-0-	89 28	1 9	1895	3	Y	25	25	1			16
06	3030	X	1265	-0-	-1765	-0-	50 25	1 9	1190	3	Y	23	24	1			15
*07	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	109 25	1 9	2515	3	Y	23	24	1			14
*08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	134 19	1 9	3442	3	Y	17	18	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3297	-0-	-299	-0-	109	1	3154	3	Y	31	29	1			21
							34	9									
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									

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
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	66	1	1917	3	Y	18	19	1			12
							20	9									
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									

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
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-	18	1			-0-
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-

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
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	25	13	1			17
							28	9									
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									

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
03	558	X	289	-0-	-269	-0-	10	1	279	3	N	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	58	1	1673	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
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									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

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		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

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

03	1240	N	954	-0-	-286	-0-	31	1	917	3	Y	5	11	1			4
							6	9									
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									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	35	1	1002	3	Y	-0-	9	1			-0-
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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	63	1	1823	3	Y	20	19	1			13
							22	9									
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									

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	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

03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4141	2	35	9	Y	32	21	1			14
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

03	341	N	42	-0-	-299	-0-	1	1	18	3	Y	21	20	1			14
							23	9									
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

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	158	1	4592	3	Y	31	11	1			21
							34	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4210	-0-	-316	-0-	139	1	4028	3	Y	39	41	1			26
							43	9									
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									

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
03	3844	X	3130	-0-	-714	-0-	104	1	2995	3	Y	28	26	1			19
							31	9									
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									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

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

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22134	X	19511	-0-	-2623	-0-	645	1	18669	3	Y	179	238	1			120
							197	9									
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									

BASA RESOURCES, INC. 053974
HAYNES, J. M. WELL #: 45 RRCID -> 164293 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10714 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

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

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	921	2	46	9	N	42					157
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

03	4185	X	73	-0-	-4112	-0-	11	1	62	9	Y	56	54	1			46
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									

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

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-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
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									

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	713	X	5	-0-	-708	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	2511	N	7	-0-	-2504	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	2852	X	7	-0-	-2845	-0-	7	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1271	N	5	-0-	-1266	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1550	N	5	-0-	-1545	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1550	X	108	-0-	-1442	-0-	5	1	103	9	Y	94	109	1			72
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									

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
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	2976	X	6	-0-	-2970	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
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									

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

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

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

03	775	N	4	-0-	-771	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
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									

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	4			Y	-0-	5	5			21
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									

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1612	N	5	-0-	-1607	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
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									

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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									

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

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

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	5	-0-	-1638	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
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									

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	2077	X	92	-0-	-1985	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1581	N	3	-0-	-1578	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1333	N	59	-0-	-1274	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	2263	X	170	-0-	-2093	-0-	38	1	132	9	Y	120	120	1			21
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

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
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1643	N	7	-0-	-1636	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	2232	X	104	-0-	-2128	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
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-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
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									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

03	2077	N	91	-0-	-1986	-0-	91	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	2852	X	7	-0-	-2845	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
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-

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
03	1395	N	5	-0-	-1390	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
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-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
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									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

03	2015	N	5	-0-	-2010	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
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									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

03	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	80	-0-	-1625	-0-	80	1			Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	68	-0-	-1854	-0-	68	1			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
03	1953	X	135	-0-	-1818	-0-	135	4			Y	-0-					-0-
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									

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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2480	X	7	-0-	-2473	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	101	-0-	-1263	-0-	82	1	19	9	Y	17	11	1			8
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									

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
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									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	3250	X	9	-0-	-3241	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1953	N	116	-0-	-1837	-0-	66	1	50	9	Y	45	29	1			21
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									

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
03	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	2139	N	73	-0-	-2066	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1767	N	5	-0-	-1762	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	36	33	1			33
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	24	1			-0-
							1	9									
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-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
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	3	-0-	-927	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	3379	X	7	-0-	-3372	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1550	N	5	-0-	-1545	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1364	N	79	-0-	-1285	-0-	54	1	25	9	Y	23	21	1			23
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									

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
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	2139	N	79	-0-	-2060	-0-	79	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
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									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	107	-0-	-1660	-0-	107	4			Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	64	-0-	-1145	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	2449	N	94	-0-	-2355	-0-	6	1	88	9	Y	80	76	1			65
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									

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
03	1023	N	3	-0-	-1020	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1953	N	204	-0-	-1749	-0-	105	1	99	9	Y	90	58	1			43
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									

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
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1023	N	3	-0-	-1020	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	961	N	3	-0-	-958	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	899	N	88	-0-	-811	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1271	N	4	-0-	-1267	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	899	N	54	-0-	-845	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1860	N	91	-0-	-1769	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1178	N	4	-0-	-1174	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	2635	N	111	-0-	-2524	-0-	111	1			Y	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	2108	N	84	-0-	-2024	-0-	84	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
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-

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
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	34	26	1			35
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									

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
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1922	N	110	-0-	-1812	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1457	N	70	-0-	-1387	-0-	70	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	2325	N	76	-0-	-2249	-0-	76	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1054	N	73	-0-	-981	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	2108	N	120	-0-	-1988	-0-	83	1	37	9	Y	34	25	1			35
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									

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
03	1302	N	94	-0-	-1208	-0-	94	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1829	N	68	-0-	-1761	-0-	68	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1736	N	49	-0-	-1687	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
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-

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
03	961	N	132	-0-	-829	-0-	5	4	127	9	Y	115	109	1			93
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									

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
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1705	N	69	-0-	-1636	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	527	N	61	-0-	-466	-0-	61	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	613	608	1			120
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

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
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	868	N	42	-0-	-826	-0-	3	1	39	9	Y	35	33	1			28
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									

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
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1271	N	6	-0-	-1265	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
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	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-

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
03	1271	N	57	-0-	-1214	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1333	N	52	-0-	-1281	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1984	N	631	-0-	-1353	-0-	6	1	625	9	Y	568	544	1			24
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									

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
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	823					Y	105	67	1			50
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									

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
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1643	N	4	-0-	-1639	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	2945	X	178	-0-	-2767	-0-	155	1	23	9	Y	21	14	1			10
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									

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
03	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	3255	X	6	-0-	-3249	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	44	31	1			45
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	4	-0-	-1980	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	102	-0-	-1417	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
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									

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	5	-0-	-2475	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	2046	N	6	-0-	-2040	-0-	6	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1178	N	4	-0-	-1174	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	2480	N	7	-0-	-2473	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	2263	N	7	-0-	-2256	-0-	7	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1302	N	4	-0-	-1298	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1674	N	4	-0-	-1670	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	2015	N	85	-0-	-1930	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1519	N	49	-0-	-1470	-0-	49	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	496	N	21	-0-	-475	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1798	N	5	-0-	-1793	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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

BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	608	2	10	9	Y	9					41
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

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	773	2	15	9	Y	14					59
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

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1030	2	23	9	Y	21					89
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

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

03	1457	X	1347	-0-	-110	-0-	1336	2	11	9	N	10					140
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

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
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	203	1	1070	2	Y	-0-					125
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									

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
03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	N	14					32
							15	9									
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									

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

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-

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
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-

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
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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	366 42	1 9	1743	3	N	38	4	8			169
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

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	422	-0-	-2678	7966	422	2			Y	-0-					75
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

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1731	-0-	-1369	23932	1731	2			Y	-0-					-0-
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-

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	384	-0-	-2716	11659	384	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	822	-0-	-2278	14414	822	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					144
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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					138
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

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
03	2263	X	1644	-0-	-619	-0-	154	1	1480	3	N	9	78	1			167
							10	9									
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									

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
03	1333	N	826	-0-		-507	-0-	47	1	706	2	Y	66					112
								73	9									
04	1320	N	574	-0-		-746	-0-	28	1	494	2	Y	47	59	1			100
								52	9									
05	1023	N	249	-0-		-774	-0-	13	1	217	2	Y	17	2	8			115
								19	9									
06	810	N	693	-0-		-117	-0-	40	1	627	2	Y	24	40	1	1	8	98
								26	9									
07	589	N	357	-0-		-232	-0-	18	1	303	2	Y	33	3	8			128
								36	9									
*08	290	N	290	-0-		-0-	-0-	14	1	235	2	Y	37	108	1	3	8	54
								41	9									

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
03	1457	N	1361	-0-		-96	-0-	67	1	1220	2	Y	67					115
								74	9									
04	1950	N	683	-0-		-1267	-0-	35	1	596	2	Y	47	59	1			103
								52	9									
05	1395	N	548	-0-		-847	-0-	31	1	500	2	Y	15	2	8			116
								17	9									
06	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	113	1	1789	2	Y	53	40	1	1	8	128
								58	9									
07	769	N	769	-0-		-0-	-0-	42	1	674	2	Y	48	3	8			173
								53	9									
*08	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	66	1	1078	2	Y	40	153	1	3	8	57
								44	9									

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
03	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					65
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

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
03	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	1531	2	1	9	Y	1	1	8			59
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

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
03	1395	N	1153	-0-		-242	-0-	1153	2			Y	-0-					72
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

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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 66 9		529	2	N	-0-					50
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	142 1 66 9		500	2	N	60					110

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
03	4712	X	4104	-0-	-608	-0-	343 1 142 9		3619	2	N	129					177
04	4530	X	4191	-0-	-339	-0-	340 1 25 9		3826	2	N	23					200
05	4681	X	4242	-0-	-439	-0-	350 1 70 9		3822	2	N	64	177	1			87
06	4530	X	4351	-0-	-179	-0-	338 1 90 9		3923	2	N	82					169
07	4681	X	4527	-0-	-154	-0-	354 1 31 9		4142	2	N	28					197
08	4340	X	4293	-0-	-47	-0-	353 1 76 9		3864	2	N	69	181	1			85

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1 1		2	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	641 1 11 9		650	2	N	10	10	8			45
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	419 1 4 9		722	2	N	4	4	8			45
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	407 1 1 9		804	2	N	1	1	8			45
06	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	305 1 1 9		762	2	N	1	1	8			45
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	388 1 9 9		811	2	N	-0-					45
08	1209	N	230	-0-	-979	-0-	49 1 9 9		172	2	N	8					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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

03	4867	X	4346	-0-	-521	-0-	4291	2	55	9	N	50					270
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

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

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-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

03	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	486	-0-	-258	-0-	486	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
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-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	2			N	-0-					165
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

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	452	1	459	2	N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	812	-0-	-1544	-0-	151	1	610	2	N	46	1	8			152
							51	9									
04	2520	X	1804	-0-	-716	-0-	376	1	1354	2	N	67					219
							74	9									
05	2604	X	201	-0-	-2403	-0-	164	1	36	2	N	1	164	1			56
							1	9									
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	471	1	2457	2	N	78					134
							86	9									
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	504	1	2976	2	N	80	170	1			44
							88	9									
*08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	489	1	3133	2	N	98					142
							108	9									

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
03	93	X	85	-0-	-8	-0-	9	1	37	2	N	35					165
							39	9									
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									

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

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-

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

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					50
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

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					123
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

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					123
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

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

03	4836 X	4689	-0-	-147	-0-	690	1	3992	2	N	6					137
						7	9									
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									

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
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	328	1	1896	2	N	-0-					47
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

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					82
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

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

03	1271	N	884	-0-	-387	-0-	129	1	755	2	N	-0-					38
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

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	888	1	5062	2	N	59					134
							65	9									
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

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

03	4867	X	4	-0-	-4863	-0-	4	2			N	-0-					130
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

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
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-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1050	-0-	-1120	-0-	115	1	925	3	N	9	180	1			17
							10	9									
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									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1255	-0-	-450	-0-	210	1	1016	2	N	26	190	1			50
							29	9									
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									

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
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

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

03	2108 N	1994	-0-	-114	-0-	121	1	1873	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1895	3	78	9	N	71					213
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

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
03	8153	#	7838	-0-	-315	-0-	7663	3	175	9	N	159					199
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

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
*09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1	2	0			-0-
*10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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									

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

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

BASA RESOURCES, INC. 053974
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

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

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
03	1891	#	1684	-0-	-207	-0-	1676	3	8	9	N	7					124
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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

*09	960	N	537	-0-	-423	-0-	12	1	506	3	Y	17	13	0	5	1	-0-
							19	9									
*10	1147	N	24	-0-	-1123	-0-	4	3	20	9	Y	18	13	0	4	1	1
*11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	20	15	0	5	1	1
*12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	29	21	0	8	1	1
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	30	22	0	8	1	1
*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									

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
*09	62400	X	59427	-0-	-2973	-0-	58054	3	1373	9	Y	1248	932	0	331	1	24
*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									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	88560	X	85449	-0-	-3111	-0-	84120	3	1329	9	Y	1208	902	0	321	1	23
*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									

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
*09	412746	X	48208	-0-	-364538	-0-	46985	3	1223	9	Y	1112	831	0	295	1	21
*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	36565	-0-	-18336	-0-	1097	1	34607	3	Y	783	778	1			8
							861	9									

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	38265	-0-	-42614	-0-	36964	3	1301	9	N	1183	1176	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

03	1240	N	340	-0-	-900	-0-	338	2	2	9	N	2					75
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

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

03	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	1798	2	14	9	N	13					85
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

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
03	5270	X	4811	-0-	-459	-0-	4733	2	78	9	N	71	108	1	1	8	59
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

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
03	1798	N	1147	-0-	-651	-0-	72	1	1018	2	N	52	1	8			70
							57	9									
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

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
03	1302	N	314	-0-	-988	-0-	314	2			N	-0-					73
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

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
03	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	1807	2	12	9	Y	11	1	8			25
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

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
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	2	11	9	Y	10					25
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-

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
03	775	N	278	-0-	-497	-0-	278	1			N	-0-					31
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									

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
03	1178	N	946	-0-	-232	-0-	932	2	14	9	Y	13					117
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

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
03	2201	N	804	-0-	-1397	-0-	798	2	6	9	N	5					140
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

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
03	32204	X	4125	-0-	-28079	-0-	4075	2	50	9	N	45	3	8			149
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

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
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
03	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	2008	2	10	9	N	9	1	8			85
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

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
03	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2070	2			N	-0-					94
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

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
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2262	2	28	9	N	25					115
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

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
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	2	1	9	N	1	1	8			163
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									

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
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1916	2	69	9	N	63	1	8			156
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									

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
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2313	2	11	9	N	10					54
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

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
03	2294	N	1948	-0-	-346	-0-	1945	2	3	9	N	3					67
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

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
03	1674	N	942	-0-	-732	-0-	936	2	6	9	N	5					62
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

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
03	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1388	2	8	9	N	7	7	8			184
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									

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
03	1891	X	1590	-0-	-301	-0-	1590	2			N	-0-					70
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									

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
03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8049	2	14	9	N	13					78
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

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
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	114	1	971	2	N	90					179
							99	9									
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

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
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	149	1	1263	2	N	-0-					32
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									

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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	2					6
							2	9									
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

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
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	115	1	977	2	N	105					234
							116	9									
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									

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
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	83	1	702	2	N	5	179	1			13
							6	9									
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									

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
03	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	171	1	1450	2	N	-0-					102
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

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
03	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	113	1	962	2	N	24					124
							26	9									
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									

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
03	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	390	1	3307	2	Y	87					93
							96	9									
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									

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
03	1798	N	1546	-0-	-252	-0-	312	1	1145	2	N	81					201
							89	9									
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									

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
03	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	146	1	1238	2	N	-0-					22
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									

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
*09	900	#	598	-0-	-302	-0-	13	1	578	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*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									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

*09	1080	#	42	-0-	-1038	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
*10	465	#	2	-0-	-463	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	210	#	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	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-

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

03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	620	N	200	-0-	-420	-0-	199	2	1	9	Y	1					28
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									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

03	T. A.		-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					16
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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

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-					16

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					378
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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	5	1	928	2	N	1	1	8			70
							1	9									
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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	643	1	493	3	Y	67					300
							74	9									
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									

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	749	-0-	-88	-0-	718	1	31	9	N	28					104
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									

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	3030	2	2	9	N	2					102
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2618	2	44	9	N	40					107
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	328	-0-	-323	-0-	328	3			N	-0-					99
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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	453	3	Y	3					3
							3	9									
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

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1643	-0-	-279	-0-	219	1	1389	3	Y	32	58	1			21
							35	9									
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									

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
03	4495	X	1029	-0-	-3466	-0-	118	1	903	3	Y	7					36
							8	9									
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									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	210	1	1331	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
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									

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
03	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	370	1	2360	3	Y	26	54	1			19
							29	9									
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									

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
03	2356	X	2315	-0-	-41	-0-	311	1	1978	3	Y	24	49	1			18
							26	9									
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									

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
03	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	137	1	2785	3	Y	118	87	1			53
							130	9									
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									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1681	X	1681	-0-		-0-	-0-		193	1	1477	3	Y	10					53
									11	9									
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									

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	12530	-0-		-149	-0-		572	1	11585	3	N	339	271	1			163
									373	9									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7830	-0-		-757	-0-		1055	1	6712	3	N	57	161	1			64
									63	9									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	11042	-0-		-1265	-0-		518	1	10480	3	N	40					212
									44	9									
04	11610	X	9949	-0-		-1661	-0-		445	1	9484	3	N	18					230
									20	9									
05	11842	X	10709	-0-		-1133	-0-		540	1	10124	3	N	41	171	1			100
									45	9									
06	10680	X	10255	-0-		-425	-0-		541	1	9690	3	N	22	71	1			51
									24	9									
*07	11036	X	10165	-0-		-871	-0-		504	1	9626	3	N	32					83
									35	9									
08	11036	X	9364	-0-		-1672	-0-		477	1	8855	3	N	29					112
									32	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3883	2	34	9	N	31					90
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

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1849	2	2	9	N	2					58
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

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					153
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

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
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					80
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1697	2	3	9	N	3					44
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

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
03	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	2469	2	31	9	Y	28					65
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-

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
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2790	2	10	9	N	9					62
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

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
03	1457	N	327	-0-	-1130	-0-	321	2	6	9	N	5					33
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

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
03	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1576	2	2	9	N	2					178
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

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
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	107	2	22	9	N	20					80
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

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
03	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					23
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4584	2	62	9	Y	56					129
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

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
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2943	2	35	9	N	32					89
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

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
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1828	2	12	9	N	11					36
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

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
03	930	N	303	-0-	-627	-0-	300	2	3	9	N	3					56
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

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
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					147
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	806	N	693	-0-	-113	-0-	692	2	1	9	N	1					76
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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
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-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

03	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	2800	2	7	9	N	6					134
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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

03	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			N	-0-					97
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

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2678	2	23	9	N	21					108
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

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2084	2	11	9	N	10					152
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1518	2	19	9	N	17					110
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	5	-0-	-522	-0-	5	2			N	-0-					125
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	N	3					27
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

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-					27
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

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

03	930	X	869	-0-	-61	-0-	67	1	796	2	N	5					114
							6	9									
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

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

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-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

03	1085	N	884	-0-	-201	-0-	884	2			N	-0-					44
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	3322	2	8	9	N	7					120
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

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
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	N	7					110
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

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
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					139
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

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
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2103	2	23	9	N	21					95
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

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
03	558	N	251	-0-	-307	-0-	251	2			N	-0-					75
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

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
03	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1707	2	7	9	N	6					132
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

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
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2458	2	32	9	N	29					132
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1271	-0-	-620	-0-	99	1	1172	2	N	-0-					130
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									

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2920	-0-	-459	-0-	529	1	2374	2	Y	15	1	8			97
							17	9									
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									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	463	1	2077	2	Y	6					25
							7	9									
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-

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1733	2	8	9	Y	7					78
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

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
03	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					37
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2993	-0-	-262	-0-	2970	2	23	9	N	21					86
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

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

03	1333	X	1228	-0-	-105	-0-	1222	2	6	9	Y	5					28
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

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

03	5766	X	2112	-0-	-3654	-0-	2106	2	6	9	N	5					39
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

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	791	2	43	9	N	39					140
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

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
03	1054	N	777	-0-	-277	-0-	771	2	6	9	Y	5					32
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									

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

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

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

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

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

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

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960

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

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37820	X	33973	-0-	-3847	-0-	33744	2	229	9	N	208	176	1			124
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

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
03	10974	X	7883	-0-	-3091	-0-	775 261	1 9	6847	2	N	237	359	1			158
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

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283619	X	177251	-0-	-106368	-0-	124 2078	1 9	175049	2	N	1889	1833	1	5	8	252
04	274470	X	159452	-0-	-115018	-0-	120 1764	1 9	157568	2	N	1604	1603	1	1	8	252
05	240498	X	154692	-0-	-85806	-0-	124 1477	1 9	153091	2	N	1343	1238	1	1	8	356
06	202530	X	142580	-0-	-59950	-0-	120 1296	1 9	141164	2	N	1178	1236	1			298
07	191921	X	140876	-0-	-51045	-0-	124 1106	1 9	139646	2	N	1005	1064	1			239
08	177258	X	132052	-0-	-45206	-0-	124 1048	1 9	130880	2	N	953	890	1			302

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

03	DLQ G-10		948	-0-	948	1832	158	1	790	3	Y	-0-					17
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-					-0-
08	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

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		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

03	DLQ G-10		2612	-0-	2612	5136	436	1	2176	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2604	-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
03	DLQ G-10		1915	-0-		1915	3697	319	1	1596	3	Y	-0-					-0-
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	2139	X	NO RPT	-0-		-2139	-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
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	24					Y	-0-					-0-
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	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
03	DLQ G-10		632	-0-		632	1214	105	1	527	3	Y	-0-					-0-
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	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
03	DLQ G-10		3455	-0-		3455	6839	576	1	2879	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-3441	-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
03	DLQ G-10		60	-0-		60	92	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
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	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
03	DLQ G-10		44	-0-		44	111	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
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	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
03	DLQ G-10		1249	-0-	1249	1925	208	1	1041	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1271	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

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

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

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-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

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-

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
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-

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

03	0	N	11454	-0-	11454	B	17889	11454	3		N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

03	0		2060	-0-	2060	B	-2789	2060	3		N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

03	0		43758	-0-	43758	B	11993	43758	3		N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

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-

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					107
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8568					N	-0-					-0-
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-

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
03	2449	#	1596	-0-	-853	-0-	1595	2	1	9	N	1					118
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

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
03	589	#	552	-0-	-37	-0-	527	2	25	9	N	23					182
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

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
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					207
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

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
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	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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
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

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1251	2	14	9	N	13					25
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

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

03	775	N	32	-0-	-743	-0-	32	2			N	-0-					-0-
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

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					75
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 10626

03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2624	2	1	9	N	1	1	5			184
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					165
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

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	3	1	9	N	1	1	8			224
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									

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	3	3	9	N	3	3	8			124
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									

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					89
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

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	81	1	2765	2	N	34	181	1			50
							37	9									
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									

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
03	713	N	576	-0-	-137	-0-	16	1	560	2	N	-0-					72
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

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
03	1798	N	1421	-0-	-377	-0-	39	1	1334	2	N	44	193	1			125
							48	9									
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

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
03	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	55	1	1873	2	N	91	184	1			159
							100	9									
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									

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
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	35	1	1212	2	N	1					120
							1	9									
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

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
03	2418	N	1940	-0-	-478	-0-	55	1	1883	2	N	2	1	8			73
							2	9									
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

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
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-

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	313	3	23	9	N	21	3	8			190
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									

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

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-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

03	558	N	473	-0-	-85	-0-	471	3	2	9	N	2					134
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									

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
03	961	N	874	-0-	-87	-0-	868	3	6	9	N	5					63
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

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

03	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	32	1	1091	2	N	-0-					140
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

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	N	-0-					77
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

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1570	3	7	9	N	6					200
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

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2922	3	97	9	N	88					203
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

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
03	527	N	322	-0-	-205	-0-	322	3			N	-0-					89
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

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	930	3	7	9	N	6					170
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

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	465	2	N	-0-					107
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

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096

03	1147	N	932	-0-	-215	-0-	932	3			N	-0-					145
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									

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

03	527	N	126	-0-	-401	-0-	122	3	4	9	N	4	2	8			47
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

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1329	3	20	9	N	18	176	1			62
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

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
03	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1112	3	12	9	N	11					95
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									

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
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	3	4	9	N	4	1	8			100
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									

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
03	651	N	21	-0-	-630	-0-	18	3	3	9	N	3					122
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

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
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	3	3	9	N	3					137
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									

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
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	N	3					70
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									

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
03	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	1176	3	15	9	N	14					57
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1303	3	19	9	N	17					164
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	348	3	1	9	N	1					68
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									

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
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	141	1	1316	2	N	10	2	8			167
							11	9									
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									

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
03	1643	N	21	-0-	-1622	-0-	2	1	19	2	N	-0-					60
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

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	368	1	2147	2	N	41	2	8			154
							45	9									
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									

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	165	1	1539	2	N	2	2	8			90
							2	9									
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									

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	128	1	746	2	N	3					48
							3	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	127	1	737	2	N	10	3	8			87
							11	9									
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									

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
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3981	3	1	9	N	1	1	8			132
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									

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	1742	3	31	9	N	28	3	8			117
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

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7204	-0-	-1166	-0-	482	1	6586	2	N	124	2	8			262
							136	9									
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									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1323	3	36	9	Y	33	34	1			10
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

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1004	-0-	-949	-0-	954	3	50	9	Y	45	84	1			21
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

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
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					27
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-

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	863	-0-	-222	-0-	790	3	73	9	Y	66					142
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									

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	699	-0-	-851	-0-	699	3			Y	-0-					3
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-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					139
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1397	3	6	9	N	5	4	1			3
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-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	3	1	9	N	1	1	8			47
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

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
03	2077	X	61	-0-	-2016	-0-	2	1	52	3	Y	6					19
							7	9									
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									

SILER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 232920 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	713	N	69	-0-	-644	-0-	2	1	52	3	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2015

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-	6	1			6
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	964	-0-	-2477	-0-	85	1	840	3	Y	35					117
							39	9									
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									

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
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1279	3	36	9	Y	33					188
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

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
03	1271	N	649	-0-	-622	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	1189	3	193	9	Y	175	162	1			299
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									

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
03	1767	X	1575	-0-	-192	-0-	1575	3			Y	-0-	10	1			10
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	10	-0-	-548	-0-	10	3			N	-0-					182
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									

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

03	3937	X	246	-0-	-3691	-0-	151	1	95	9	Y	86					265
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									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235692 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 10714

03	1395	N	591	-0-	-804	-0-	561	3	30	9	Y	27	29	1			3
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	124	-0-	-899	-0-	14	1	91	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	4	5	1			1

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

03	2511	X	363	-0-	-2148	-0-	361	3	2	9	Y	2	3	1			5
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

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
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	320	1	1923	3	Y	43					117
							47	9									
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									

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
03	3782	X	2392	-0-	-1390	-0-	2382	3	10	9	Y	9	8	1			14
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									

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
03	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	3			Y	-0-	4	1			4
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									

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
03	1147	N	757	-0-	-390	-0-	751	3	6	9	Y	5	5	1			1
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									

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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			Y	-0-					48
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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

03	1550	N	226	-0-	-1324	-0-	202	3	24	9	Y	22					219
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

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					48
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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1915	3	40	9	Y	36					177
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									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1294	3	152	9	Y	138	145	1			15
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-

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
03	992	N	250	-0-	-742	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
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									

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
03	6107	X	162	-0-	-5945	-0-	156	2	6	9	Y	5					89
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									

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
03	25947	X	21291	-0-	-4656	-0-	20869	3	422	9	Y	384	421	1			115
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									

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
03	23126	X	20221	-0-	-2905	-0-	19657	3	564	9	Y	513	571	1			154
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									

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
03	11718	X	9788	-0-	-1930	-0-	9558	3	230	9	Y	209	234	1			63
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									

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
03	30287	X	18821	-0-	-11466	-0-	18468	3	353	9	Y	321	149	1			461
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									

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
03	33201	X	28437	-0-	-4764	-0-	27592	3	845	9	Y	768	841	1			230
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									

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
03	71145	X	61487	-0-	-9658	-0-	60642	3	845	9	Y	768	1096	1			230
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48825	X	36869	-0-	-11956	-0-	36508	3	361	9	Y	328	351	1			289
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									

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52266	X	47774	-0-	-4492	-0-	47253	3	521	9	Y	474	867	1			218
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									

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154349	X	96214	-0-	-58135	-0-	94836	3	1378	9	Y	1253	1088	1			479
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									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88505	X	53757	-0-	-34748	-0-	51782	3	1975	9	Y	1795	1929	1			190
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

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138384	X	60100	-0-	-78284	-0-	58824	3	1276	9	Y	1160	1140	1			509
04	115260	X	53115	-0-	-62145	-0-	51981	2	1134	9	Y	1031	1291	1			249
05	103168	X	49817	-0-	-53351	-0-	49005	3	812	9	Y	738	822	1			165
06	86760	X	45421	-0-	-41339	-0-	44851	3	570	9	Y	518	545	1			138
07	72695	X	45131	-0-	-27564	-0-	44613	3	518	9	Y	471	393	1			216
08	48639	X	47200	-0-	-1439	-0-	46672	3	528	9	Y	480	443	1			253

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	EOM BALANCE
03	79608	X	48755	-0-	-30853	-0-	48479	3	276	9	Y	251	240	1	221
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							

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	EOM BALANCE
03	68386	X	36661	-0-	-31725	-0-	36333	3	328	9	Y	298	307	1	262
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							

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	EOM BALANCE
03	156426	X	65900	-0-	-90526	-0-	64744	3	1156	9	Y	1051	1122	1	111
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

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	EOM BALANCE
03	118110	X	77170	-0-	-40940	-0-	76334	3	836	9	Y	760	657	1	291
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							

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	EOM BALANCE
03	208909	X	82920	-0-	-125989	-0-	82284	2	636	9	Y	578	617	1	61
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

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
03	265577	X	28086	-0-	-237491	-0-	27834	3	252	9	Y	229	215	1		202
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								

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
03	215915	X	113568	-0-	-102347	-0-	112957	3	611	9	Y	555	588	1		59
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

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
03	234453	X	142875	-0-	-91578	-0-	141985	3	890	9	Y	809	875	1		86
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

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
03	162471	X	113532	-0-	-48939	-0-	112495	3	1037	9	Y	943	791	1		619
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

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
03	193947	X	108495	-0-	-85452	-0-	107757	3	738	9	Y	671	815	1		483
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	NO RPT	-0-	-158782	-0-					Y	NO RPT				67

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
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	589	2	44	9	N	40	173	1		70
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72

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
03	819	N	388	-0-	-431	-0-	44	1	344	2	Y	-0-					-0-
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-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

03	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	1428	2	1	9	N	1					142
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

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

03	1333	N	12	-0-	-1321	-0-	12	2			N	-0-					159
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

03	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			N	-0-					108
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

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
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-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

03	3100	N	1768	-0-	-1332	494	199	1	1565	2	Y	4	4	8			36
							4	9									
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									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

03	372	N	263	-0-	-109	-0-	262	2	1	9	N	1					88
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

03	1550	N	773	-0-	-777	-0-	772	2	1	9	N	1					4
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2362	2	35	9	N	32					54
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

03	496	N	423	-0-	-73	-0-	410	2	13	9	N	12	1	8			25
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

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
03	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1744	2	29	9	N	26					181
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					15
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	647	-0-	-159	-0-	643	2	4	9	N	4					24
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

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1763	-0-	-376	-0-	119	1	1644	2	Y	-0-					35
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									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					63
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1807	-0-	-1293	3067	204	1	1601	2	Y	2					8
							2	9									
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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

03	2635	N	2416	-0-	-219	-0-	2415	2	1	9	N	1					21
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

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

03	6134	X	2646	-0-	-3488	-0-	297	1	2336	2	Y	12					25
							13	9									
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									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					142
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-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

03	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			Y	-0-					50
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	N	3					126
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

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
03	930	N	847	-0-	-83	-0-	844	2	3	9	N	3					137
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3	9	N	3	1	8			126
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

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	13	1	647	2	N	14	188	1			7
							15	9									
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

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	594	-0-	-2103	-0-	67	1	527	2	N	-0-					127
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1265	2	6	9	N	5					62
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

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
03	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	2			N	-0-					142
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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

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
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	2	4	9	N	4					105
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

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
03	1612	N	640	-0-	-972	-0-	42	1	585	2	Y	12					28
							13	9									
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									

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
03	837	N	545	-0-	-292	-0-	544	2	1	9	N	1					41
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	279	N	194	-0-	-85	-0-	192	2	2	9	N	2					74
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

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

03	4931	X	2098	-0-	-2833	-0-	235	1	1849	2	Y	13					49
							14	9									
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									

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

03	14B2 EXT		14	-0-	14	122	14	2			N	-0-					8
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

03	930	N	620	-0-	-310	-0-	620	2			N	-0-					54
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1123	2	4	9	N	4					51
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

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 #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	732	-0-	-1438	-0-	14	1	712	2	N	5					164
							6	9									
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	819	-0-	-49	-0-	809	2	10	9	N	9					115
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

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
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2444	2	7	9	N	6					18
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

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
03	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	1208	2			Y	-0-					50
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

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
03	1085	N	435	-0-	-650	-0-	49	1	386	2	N	-0-					74
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
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					58
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	196	-0-	-1261	-0-	193	2	3	9	Y	3					142
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

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
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3221	2	4	9	N	4					139
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

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
03	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					39
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

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
03	3038	X	1010	-0-	-2028	-0-	987	2	23	9	N	21					67
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

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
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	183	2	1	9	N	1	1	8			55
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

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
03	1891	N	1045	-0-	-846	-0-	20	1	1018	2	N	6					100
							7	9									
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	N	2	95	1	1	8	25
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

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
03	1240	N	528	-0-	-712	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
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

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
03	310	N	65	-0-	-245	-0-	65	2			N	-0-					114
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

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
03	3131	X	2173	-0-	-958	-0-	245	1	1928	2	N	-0-					44
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

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
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					90
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

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
03	682	N	229	-0-	-453	-0-	229	2			N	-0-					54
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	47	-0-	-976	-0-	47	2			N	-0-					117
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

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

03	2976	X	1670	-0-	-1306	-0-	189	1	1481	2	Y	-0-					7
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-

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

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-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

03	1457	N	249	-0-	-1208	-0-	28	1	221	2	N	-0-					155
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2015

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	32	-0-	-433	-0-	32	2			N	-0-					96
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

03	992	N	676	-0-	-316	-0-	585	2	91	9	N	83	170	1			27
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

FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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-

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

03	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2			N	-0-					72
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					94
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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-

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
03	1674	X	1274	-0-	-400	-0-	82 56	1 9	1136	2	Y	51					56
04	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	101 9	1 9	1339	2	Y	8	56	1			8
05	1829	X	1399	-0-	-430	-0-	116 4	1 9	1279	2	Y	4					12
06	1770	X	1327	-0-	-443	-0-	49 8	1 9	1270	2	Y	7	10	1			9
07	1829	X	1133	-0-	-696	-0-	45 11	1 9	1077	2	Y	10					19
08	1488	X	1085	-0-	-403	-0-	48 9	1 9	1028	2	Y	8	23	1			4

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
03	2573	X	2443	-0-	-130	-0-	159 91	1 9	2193	2	Y	83					93
04	2490	X	2279	-0-	-211	-0-	159 15	1 9	2105	2	Y	14	93	1			14
05	2511	X	1442	-0-	-1069	-0-	119 6	1 9	1317	2	Y	5					19
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	99 17	1 9	2584	2	Y	15	18	1			16
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	2350	2	Y	2					18
*08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	116 8	1 9	2467	2	Y	7	21	1			4

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
03	5673	X	5081	-0-	-592	-0-	574	1	4507	2	Y	-0-					20
04	5490	X	5264	-0-	-226	-0-	586 304	1 9	4374	2	Y	276	163	1			133
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-	486 206	1 9	3287	2	Y	187	168	1			152

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	275	-0-	-810	-0-	31	1	244	2	N	-0-					110
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

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

03	3100	N	3608	-0-	508	3299	406	1	3192	2	Y	9					9
							10	9									
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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					120
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

03	2480	N	65	-0-	-2415	-0-	65	2			N	-0-					28
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

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					27
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

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

03	1922	N	395	-0-	-1527	-0-	44	1	351	2	N	-0-					103
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

03	868	N	371	-0-	-497	-0-	371	2			N	-0-					-0-
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

03	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					53
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

03	775	N	501	-0-	-274	-0-	499	2	2	9	N	2					47
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

03	930	N	833	-0-	-97	-0-	830	2	3	9	N	3					148
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1367	2	7	9	N	6					33
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

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
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					170
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1156	-0-	-1882	-0-	1152	2	4	9	Y	4					28
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1109	-0-	-1681	-0-	1098	2	11	9	Y	10	1	8			106
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	18	2	4	9	Y	4					10
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2			N	-0-					42
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

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
03	1116	N	51	-0-	-1065	-0-	51	2			N	-0-					69
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

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
03	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	2			N	-0-					29
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1487	2	47	9	N	43					185
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

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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	18	-0-	-2369	-0-	17	2	1	9	N	1	1	8			142
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

03	1178	N	3	-0-	-1175	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			39
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					126
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					107
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

03	2728	X	526	-0-	-2202	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4731	2	35	9	N	32					47
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					129
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	350	-0-	-3711	-0-	348	2	2	9	N	2					91
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

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6839	X	3728	-0-	-3111	-0-	417	1	3280	2	Y	28					32
							31	9									
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									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
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

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	392	2	1	9	N	1					69
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	691	2	10	9	N	9					108
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

03	4681	X	3997	-0-	-684	-0-	3986	2	11	9	N	10	1	8			54
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3748	2	41	9	N	37					78
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

03	868	X	547	-0-	-321	-0-	546	2	1	9	N	1					131
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2260	2	135	9	N	123	149	1	3	8	60
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					32
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3110	2	30	9	N	27					48
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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
03	48706	X	26703	-0-	-22003	-0-	1218 248	1 9	25237	2	N	225	186	1	3	8	174
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

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
03	6975	X	767	-0-	-6208	-0-	734	2	33	9	N	30	1	8			191
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

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
03	4216	X	2183	-0-	-2033	-0-	74 86	1 9	2023	2	Y	78	170	1	2	8	60
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

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

03	47368	X	45231	-0-	-2137	-0-	310 889	1 9	44032	2	Y	808	525	1	3	8	552
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

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

03	17174	X	15401	-0-	-1773	-0-	15201	2	200	9	N	182	186	1	4	8	9
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

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
03	23963	X	22292	-0-	-1671	-0-	21986	2	306	9	N	278	367	1	3	8	69
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

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
03	18941	X	17324	-0-	-1617	-0-	17119	2	205	9	N	186	178	1	3	8	120
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

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
03	17887	X	15406	-0-	-2481	-0-	15206	2	200	9	N	182	179	1	3	8	133
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

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
03	60016	X	54518	-0-	-5498	-0-	310 270	1 9	53938	2	N	245	356	1	4	8	72
04	54150	X	49838	-0-	-4312	-0-	300 219	1 9	49319	2	N	199	174	1	3	8	94
05	55676	X	52558	-0-	-3118	-0-	310 187	1 9	52061	2	N	170	167	1			97
06	53220	X	47826	-0-	-5394	-0-	300 196	1 9	47330	2	N	178	166	1			109
07	54529	X	46394	-0-	-8135	-0-	310 187	1 9	45897	2	N	170					279
08	54529	X	44584	-0-	-9945	-0-	310 191	1 9	44083	2	N	174	346	1			107

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
03	17484	X	16702	-0-	-782	-0-	16430	2	272	9	N	247	180	1	3	8	204
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

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
03	35898	X	31900	-0-	-3998	-0-	31456	2	444	9	N	404	355	1			158
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

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
03	31217	X	15306	-0-	-15911	-0-	465	1	14658	2	N	166	189	1	6	8	77
							183	9									
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									

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
03	25079	X	21544	-0-	-3535	-0-	21268	2	276	9	N	251	366	1	5	8	84
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

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
03	36549	X	32651	-0-	-3898	-0-	465	1	31659	2	N	479	539	1	6	8	95
							527	9									
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									

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
03	32767	X	25737	-0-	-7030	-0-	465	1	24741	2	N	483	536	1	10	8	24
							531	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	29140	X	23513	-0-	-5627	-0-	465	1	22810	2	N	216	358	1	7	8	21
							238	9									
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

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42687	X	-0-	-0-	-42687	-0-					N	1	183	1	1	8	214
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									

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37138	X	29307	-0-	-7831	-0-	199	1	28730	2	N	344	344	1	18	8	98
							378	9									
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									

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29791	X	20728	-0-	-9063	-0-	388	1	19975	2	N	332	368	1	2	8	342
							365	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52700	X	39354	-0-	-13346	-0-	266	1	38261	2	N	752	710	1	21	8	319
							827	9									
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									

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
03	57784	X	47245	-0-	-10539	-0-	1936	1	44833	2	N	433	366	1	4	8	317
							476	9									
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									

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
03	54901	X	40402	-0-	-14499	-0-	465	1	39372	2	N	514	520	1			132
							565	9									
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									

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
03	17329	X	11436	-0-	-5893	-0-	11115	2	321	9	N	292	328	1			27
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	18011	X	13964	-0-	-4047	-0-	1085	1	12825	2	N	49	1	8			135
							54	9									
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									

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
03	129921	X	75739	-0-	-54182	-0-	74231	2	1508	9	N	1371	1448	1			122
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									

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25854	X	12155	-0-	-13699	-0-	11967	2	188	9	N	171					241
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

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185597	X	47117	-0-	-138480	-0-	45155	2	1962	9	N	1784	1431	1	31	8	445
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213094	X	99830	-0-	-113264	-0-	98222	2	1608	9	N	1462	1388	1			237
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									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143189	X	33337	-0-	-109852	-0-	32917	2	420	9	N	382	520	1			34
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									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204569	X	98317	-0-	-106252	-0-	620	1	93649	2	N	3680	3459	1	54	8	364
							4048	9									
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									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172174	X	59546	-0-	-112628	-0-	59135	2	411	9	N	374	361	1			169
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165726	X	41410	-0-	-124316	-0-	40827	2	583	9	N	530	366	1			171
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									

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
03	70148	X	70148	-0-	-0-	-0-	68553	2	1595	9	N	1450	1580	1			36
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									

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304327	X	191307	-0-	-113020	-0-	188725	2	2582	9	N	2347	2491	1			220
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

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	63	1	187	2	N	-0-					-0-
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-

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187519	X	175270	-0-	-12249	-0-	172012	2	3258	9	N	2962	3041	1			215
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									

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 #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		13152	-0-	13152	13152	258	1	12883	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-161851	-0-					N	NO RPT					181
08	161851	X	NO RPT	-0-	-161851	-0-					N	NO RPT					181

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
03	0		3513	-0-	3513	3513	3511	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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

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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	101081	X	101081	-0-	-0-	-0-	243	1	99135	2	N	1548	1362	1	9	8	177
							1703	9									
05	159433	X	100870	-0-	-58563	-0-	279	1	98873	2	N	1562	1568	1	49	8	122
							1718	9									
06	154290	X	78783	-0-	-75507	-0-	270	1	77180	2	N	1212	881	1	34	8	419
							1333	9									
07	159433	X	68093	-0-	-91340	-0-	279	1	66745	2	N	972	1040	1	33	8	318
							1069	9									
08	159433	X	58943	-0-	-100490	-0-	279	1	57688	2	N	887	882	1	16	8	307
							976	9									

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
03	775	N	409	-0-	-366	-0-	12	1	391	2	N	5					94
							6	9									
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

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
03	2666	N	2244	-0-	-422	-0-	2244	2			N	-0-					140
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

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
03	2201	N	1945	-0-	-256	-0-	1945	2			N	-0-					99
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

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
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					19
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

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
03	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					77
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

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
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					18
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

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
03	1922	N	1385	-0-	-537	-0-	1385	2			N	-0-					120
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

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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	42346	X	25270	-0-	-17076	-0-	24976	2	294	9	N	267	384	1	9	8	63
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

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
03	53568	X	48322	-0-	-5246	-0-	47422	2	900	9	N	818	769	1	10	8	323
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

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
03	56978	X	47484	-0-	-9494	-0-	46827	2	657	9	N	597	380	1	8	8	378
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

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
03	25699	X	23758	-0-	-1941	-0-	23384	2	374	9	N	340	380	1	6	8	198
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

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
03	32643	X	28562	-0-	-4081	-0-	28039	2	523	9	N	475	382	1	8	8	249
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

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
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

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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	2000		2000	-0-	-0-	-0-	1947	2	53	9	N	48					167
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

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
03	4464	#	3966	-0-	-498	-0-	3804	2	162	9	N	147	182	1			182
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

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
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

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
03	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2077	X	841	-0-	-1236	-0-	755	2	86	9	N	78					180
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	518	-0-	-319	-0-	500	2	18	9	N	16					115

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

03	2015	X	1574	-0-	-441	-0-	1511	2	63	9	N	57					104
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	907	-0-	-705	-0-	900	2	7	9	N	6					35

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

03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1978	2	33	9	N	30	43	1			55
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

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

03	248	N	12	-0-	-236	-0-	8	2	4	9	N	4	15	1			11
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

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1583	2	33	9	N	30	43	1			38
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

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
03	2325	N	383	-0-	-1942	-0-	383	2			N	-0-					111
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

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					214
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

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

03	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	805	1	11481	3	Y	-0-					7
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

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	556	1	3652	3	Y	-0-					17
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

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	485	-0-	-1034	-0-	64	1	421	3	Y	-0-					13
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

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

03	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	600	1	8567	3	Y	31					70
							34	9									
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									

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

03	T. A.		2989	-0-	2989	5324	190	1	2716	3	Y	75					215
							83	9									
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

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	210	1	2995	3	Y	92	137	1			59
							101	9									
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									

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

03	12431	X	12383	-0-	-48	-0-	1820	1	10447	3	Y	105	140	1			93
							116	9									
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									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	345	-0-	-461	-0-	46	1	299	3	Y	-0-	3	1			-0-
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-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	525	1	3624	3	Y	15	29	1			10
							17	9									
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									

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

03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	77	1	1762	2	N	34					139
							37	9									
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									

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

03	3751		3688	-0-	-63	-0-	163	1	3525	2	N	-0-					53
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

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	355	1	8096	2	N	-0-					-0-
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-

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

03	5549	X	5452	-0-	-97	-0-	5452	2			N	-0-					175
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

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

03	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	539	1	12266	2	Y	18	50	1			18
							20	9									
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									

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	216	1	4910	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
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									

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	147	1	3355	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
03	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	886	1	20175	2	Y	19	58	1			19
							21	9									
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									

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
03	1519	N	983	-0-	-536	-0-	41	1	941	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

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
03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	374	1	8520	2	Y	17	60	1			16
							19	9									
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									

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
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	73	1	1652	2	Y	-0-					1
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									

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
03	1674	X	1171	-0-	-503	-0-	5	1	1102	2	N	58					164
							64	9									
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									

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
03	2790	X	1422	-0-	-1368	-0-	99	1	1323	2	N	-0-					115
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									

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
03	1612	X	1146	-0-	-466	-0-	80	1	1066	2	N	-0-					57
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

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
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					15
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

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
03	4061	X	3648	-0-	-413	-0-	255	1	3393	2	N	-0-					52
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

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
03	5177	X	4742	-0-	-435	-0-	930	1	3771	2	N	37					147
							41	9									
04	4980	X	4683	-0-	-297	-0-	900	1	3762	2	N	19					166
							21	9									
05	5208	X	4671	-0-	-537	-0-	930	1	3682	2	N	54	176	1			44
							59	9									
06	5040	X	4506	-0-	-534	-0-	900	1	3574	2	N	29					73
							32	9									
07	5208	X	4924	-0-	-284	-0-	900	1	4013	2	N	10					83
							11	9									
*08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	930	1	3929	2	N	60					143
							66	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

03	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					10
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

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

03	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-					27
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

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

03	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10012	2	2	9	N	2					102
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

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
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					150
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

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
03	1705	X	1215	-0-	-490	-0-	1215	2			N	-0-					103
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

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
03	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					80
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

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
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2449	2	11	9	N	10					247
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

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
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					173
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

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
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1271	X	892	-0-	-379	-0-	892	2			N	-0-					80
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

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
03	5177	X	4608	-0-	-569	-0-	4608	2			N	-0-					32
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

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
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					213
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

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
03	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8148	2	12	9	N	11					123
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

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
03	2604	X	1645	-0-	-959	-0-	1645	2			N	-0-					213
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

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
03	6789	X	4602	-0-	-2187	-0-	4602	2			N	-0-					168
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

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
03	10540	X	10404	-0-	-136	-0-	10393	2	11	9	N	10					194
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

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
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					17
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

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
03	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8416	2	11	9	N	10					73
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

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
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7979	2	14	9	N	13					121
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

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
03	7564	X	6642	-0-	-922	-0-	6629	2	13	9	N	12					112
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

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
03	4278	X	2567	-0-	-1711	-0-	2567	2			N	-0-					100
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

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
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					63
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

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
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					123
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

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
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	315	1	1088	2	N	-0-					38
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

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

03	4402	X	2847	-0-	-1555	-0-	2847	2			N	-0-					35
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

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

03	589	N	33	-0-	-556	-0-	33	2			N	-0-					-0-
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-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

03	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					198
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

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					33
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

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

03	20584	X	17864	-0-	-2720	-0-	17864	2			N	-0-					131
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

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8858	2	86	9	N	78					178
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

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

03	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					28
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

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					32
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

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

03	6510	X	6297	-0-	-213	-0-	6293	2	4	9	N	4					62
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

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
03	5332	X	1177	-0-	-4155	-0-	1177	2			N	-0-					162
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

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
03	2690	N	2628	-0-	-62	-0-	2628	2			N	-0-					82
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					52
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					150
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

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

03	1147	X	13	-0-	-1134	-0-	13	2			N	-0-					87
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

03	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	2001	2			N	-0-					10
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

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					38
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					38
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

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					20
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

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
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					57
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

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

03	3906	X	3507	-0-	-399	-0-	3507	2			N	-0-					83
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

03	2523	N	2316	-0-	-207	-0-	2316	2			N	-0-					52
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
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-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

03	3627	X	3205	-0-	-422	-0-	3205	2			N	-0-					95
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					57
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

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
03	3317	X	2306	-0-	-1011	-0-	2306	2			N	-0-					57
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

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					147
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

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

03	4154	X	3597	-0-	-557	-0-	3597	2			N	-0-					147
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

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			N	-0-					167
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

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					230
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					230

PATROON BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 187830 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7180 - 13185

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					40
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

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

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-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

03	7564	X	6415	-0-	-1149	-0-	6411	2	3	4	N	1					52
							1	9									
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

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

03	2387	X	2015	-0-	-372	-0-	235	1	1777	2	Y	3					34
							3	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	252	1	1909	2	Y	-0-					151
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

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
03	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	1878	2			N	-0-					42
04	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1650	2			N	-0-					42
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					42
*06	1830	N	1551	-0-	-279	-0-	1551	2			N	-0-					42
*07	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	1414	2			N	-0-					42
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					42

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
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	29	1	415	3	Y	3					15
							3	9									
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									

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
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	77	1	1092	3	N	5					112
							6	9									
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

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
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	51	1	732	3	N	-0-					25
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

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	9409	-0-	-821	-0-	616	1	8785	3	Y	7					24
							8	9									
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

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6704	-0-	-519	-0-	439	1	6265	3	N	-0-					46
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

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	158	-0-	-4337	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					5
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									

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	377	1	5375	3	Y	12					23
							13	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	5147	-0-		-1580	-0-	337	1	4802	3	Y	7					15
								8	9									
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									

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3497	-0-		-471	-0-	227	1	3244	3	Y	24					56
								26	9									
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									

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	155	-0-		-3069	-0-	20	1	134	3	Y	1	5	1			1
								1	9									
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

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8560	X	8560	-0-		-0-	-0-	560	1	7992	3	Y	7					24
								8	9									
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

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
03	15593	X	15185	-0-	-408	-0-	2007	1	13171	3	Y	6	10	1			6
							7	9									
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									

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
03	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	463	1	6611	3	Y	8					25
							9	9									
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

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
03	10106	X	8186	-0-	-1920	-0-	534	1	7624	3	Y	25					53
							28	9									
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									

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
03	10292	X	9720	-0-	-572	-0-	635	1	9062	3	Y	21					45
							23	9									
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									

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. GAS	(I) 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	6541	X	5490	-0-		-1051	-0-	358	1	5111	3	Y	19					82
								21	9									
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									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2090	-0-		-173	-0-	275	1	1807	3	Y	7	24	1			6
								8	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1423	-0-		-313	-0-	188	1	1235	3	Y	-0-					13
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
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

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	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-

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
03	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					5

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8394	-0-	8394	16803	456	1	7938	2	N	-0-					34
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

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
03	3100	N	3208	-0-	108	108	141	1	3067	2	Y	-0-					12
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

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
03	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	93	1	2067	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	179	1	3895	2	Y	-0-					23
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

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
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	113	1	2473	2	Y	-0-					15
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

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
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	106	1	2355	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	76	1	1434	2	N	-0-					20
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

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
03	9114	X	9056	-0-	-58	-0-	397	1	8659	2	Y	-0-					65
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

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
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	237	1	5163	2	Y	-0-					43
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

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
03	4061	X	4024	-0-	-37	-0-	202	1	3822	2	N	-0-					77
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

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
03	2046	N	1327	-0-	-719	-0-	67	1	1260	2	N	-0-					85
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

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
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	295	1	6427	2	Y	-0-					54
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

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
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	216	1	4081	2	N	-0-					58
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

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
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	100	1	1893	2	N	-0-					80
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

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
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	386	1	8417	2	Y	-0-					57
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

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
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	282	1	5338	2	N	-0-					173
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

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
03	4712	X	3829	-0-	-883	-0-	166	1	3662	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
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

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
03	5053	X	3497	-0-	-1556	-0-	153	1	3344	2	Y	-0-					74
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

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
03	5828	X	5723	-0-	-105	-0-	248	1	5475	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-

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
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	233	1	5156	2	Y	-0-					12
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

03	6045	X	5843	-0-	-202	-0-	256	1	5587	2	Y	-0-					47
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

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	179	1	3376	2	N	-0-					65
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

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

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-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	351	1	6633	2	N	-0-					-0-
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-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

03	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	525	1	11616	2	N	-0-					28
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

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14901		14901	-0-	-0-	-0-	14733	2	168	9	N	153					300
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

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
03	3007	X	1321	-0-	-1686	-0-	128	1	1193	2	N	-0-					110
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	217	X	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					71
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

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1860	X	1840	-0-	-20	-0-	1830	2	10	9	N	9					148
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

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
03	T. A.		723	-0-	723	1919	145	1	509	2	N	63					131
							69	9									
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									

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					48
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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

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

HUMA ENERGY, LLC 412715
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC //CONT.// 412715
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					60
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	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

03	248	X	224	-0-	-24	-0-	206	2	18	9	N	16					90
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

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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-					-0-

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

03	6138	X	5418	-0-	-720	-0-	5418	2			N	-0-					100
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

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

03	5611	X	4962	-0-	-649	-0-	4881	2	81	9	N	74	175	1	2	8	57
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

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					15
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

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
03	1767	N	993	-0-	-774	-0-	992	2	1	9	N	1					133
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

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
03	3100	N	3711	-0-	611	7418	3711	2			N	-0-					-0-
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	4600		4600	-0-	-0-	8918	4600	2			N	-0-					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	23	-0-	-101	-0-	23	1			N	-0-					42
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	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					42
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	62	-0-	-465	-0-	62	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					12
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

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
GREER EXPLORATION CORPORATION 331861
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

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

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					92
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

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	371	1	2249	2	N	35					366
							39	9									
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									

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 155923 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6467 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1116	N	792	-0-	-324	-0-	792	2			N	-0-	109	7			-0-
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	464	1	513	2	N	-0-					-0-
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	496	1	418	2	N	-0-					-0-
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	464	1	462	2	N	-0-					-0-
*07	1023	N	466	-0-	-557	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	899	N	482	-0-	-417	-0-	482	2			N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	592	-0-	-865	-0-	592	2			Y	-0-					161
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

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

03	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
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-

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
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									

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
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			Y	-0-					3
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	666	-0-	-295	-0-	666	2			N	-0-					52
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									

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-					26
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

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					76
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									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	1491	-0-	-1330	-0-	1463	2	28	9	Y	25	11	1			17
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	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

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	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

03	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	2			Y	-0-	115	1			-0-
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-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					7
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					169
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

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
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-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
03	1829	N	692	-0-	-1137	-0-	692	2			N	-0-					9
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

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

03	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-
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-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					117
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

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					9
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

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

03	1271	N	911	-0-	-360	-0-	911	3			Y	-0-					19
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	4130	2	11	9	Y	10					26
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									

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

03	1023	N	740	-0-	-283	-0-	740	3			Y	-0-					136
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					8
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

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

03	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			Y	-0-					1
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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

03	3255	X	1157	-0-	-2098	-0-	1157	2			Y	-0-					25
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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
	PRICE, J.S. GAS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 194744	COMPL. DATE 03/05/2003				TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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									
	TAYLOR, D. R. HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 195389	COMPL. DATE 04/24/2003				TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972						
03	6541	X	158	-0-	-6383	-0-	158	2			Y	-0-					149
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
	ELLIS, R.W. UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 195810	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578						
03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					189
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
	PRICE, J.S. GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 198401	COMPL. DATE 08/01/2003				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576						
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					17
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
	RUSHING				WELL #: 2	RRCID -> 198782	COMPL. DATE 06/18/2003				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592						
03	3100	N	8839	-0-	5739	21591	8839	2			N	-0-					22
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									

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
03	2883	N	1351	-0-	-1532	-0-	1351	2			Y	-0-					10
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-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					23
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

03	1147	N	312	-0-	-835	-0-	306	2	6	9	N	5					90
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

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

03	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	1238	2			N	-0-					27
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									

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3905	2	22	9	N	20					60
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

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
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-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

03	4402	X	3453	-0-	-949	-0-	3453	3			Y	-0-					143
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

03	4092	X	1760	-0-	-2332	-0-	1760	2			N	-0-					173
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									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

03	496	N	387	-0-	-109	-0-	378	2	9	9	N	8					180
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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

03	3720	X	2578	-0-	-1142	-0-	2578	2			Y	-0-					6
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-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1957	2	28	9	N	25					102
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

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					72
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

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					42
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

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

03	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					48
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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

03	2697	X	1704	-0-	-993	-0-	1704	2			Y	-0-					28
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

03	5766	X	4900	-0-	-866	-0-	4867	2	33	9	Y	30					123
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									

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
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					42
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

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
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	227	2	14	9	N	13					40
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									

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
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					102
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

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
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					128
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

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
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					6
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-

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
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					6
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					102
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

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
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-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

03	2170	X	1793	-0-	-377	-0-	1793	2			N	-0-					169
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

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					33
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

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

03	3193	X	2819	-0-	-374	-0-	2812	2	7	9	N	6					193
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									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

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

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					198
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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

03	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			Y	-0-					133
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

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					162
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

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7013 - 8754

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
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-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

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

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

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

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

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

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
03	2139	N	1483	-0-	-656	-0-	1483	2			N	-0-					227
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

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
03	3968	X	285	-0-	-3683	-0-	285	2			Y	-0-					71
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					7
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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-

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
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	605	1	806	2	N	-0-					70
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	333	-0-	-3077	-0-	333	1			N	-0-					70
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-

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					100
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

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

03	7719	X	2592	-0-	-5127	-0-	2592	2			N	-0-					70
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

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

03	8432	X	8129	-0-	-303	-0-	8118	3	11	9	N	10					94
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									

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

03	4371	X	3163	-0-	-1208	-0-	3163	2			N	-0-					3
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

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
03	3348	X	2863	-0-	-485	-0-	2812	2	51	9	N	46					99
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									

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

03	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	1388	2			N	-0-					23
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

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
03	7471	X	6471	-0-	-1000	-0-	6471	2			Y	-0-					74
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

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	25	3	11	9	N	10					109
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

WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

03	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					162
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

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

03	14508	X	12030	-0-	-2478	-0-	12030	2			N	-0-					27
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									

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

03	18290	X	15174	-0-	-3116	-0-	15164	2	10	9	N	9					119
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									

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

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-

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

03	248	N	218	-0-	-30	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	41	1	1061	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	744	X	682	-0-	-62	-0-	25	1	657	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

03	1829	N	43	-0-	-1786	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

03	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	258	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

03	682	X	670	-0-	-12	-0-	25	1	645	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	53	1	1397	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

03	3224	X	2906	-0-	-318	-0-	107	1	2799	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	86	1	2241	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

03	4588	X	4120	-0-	-468	-0-	149	1	3908	2	Y	57	59	1			15
							63	9									
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									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	372	-0-	-155	-0-	14	1	358	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	663	-0-	-174	-0-	24	1	639	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	19	1	501	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	398	-0-	-222	-0-	15	1	383	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4526	X	3918	-0-	-608	-0-	144	1	3774	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5786	-0-	-569	-0-	213	1	5573	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	225	1	5870	2	Y	58	43	1			15
							64	9									
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

03	5766	X	5585	-0-	-181	-0-	206	1	5379	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

03	23715	X	13927	-0-	-9788	-0-	508	1	13291	2	Y	116	102	1			31
							128	9									
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7853 - 7912

03	1767	X	723	-0-	-1044	-0-	27	1	696	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	18	1	476	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	89	1	2322	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	28253	X	28253	-0-	-0-	-0-	1041	1	27212	2	Y	-0-	8	1			-0-
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-

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
03	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	412	1	10769	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	98	1	2566	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	9641	X	9411	-0-	-230	-0-	347	1	9064	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2201	X	1693	-0-	-508	-0-	62	1	1631	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5890	X	5158	-0-	-732	-0-	190	1	4968	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	178	1	4653	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	387	1	10121	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3813	X	3591	-0-	-222	-0-	132	1	3459	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	131	1	3424	2	Y	116	94	1			30
							128	9									
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									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

03	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	536	1	14024	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	119	1	3106	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

03	29171	X	20990	-0-	-8181	-0-	771	1	20155	2	Y	58	51	1			15
							64	9									
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									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	109	1	2850	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4629	-0-	-672	-0-	171	1	4458	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	361	-0-	-321	-0-	13	1	348	2	Y	-0-					-0-
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-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2048	-0-	-1486	-0-	75	1	1973	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	277	1	7245	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	32612	X	21569	-0-	-11043	-0-	795	1	20774	2	Y	-0-	8	1			-0-
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-

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
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-

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

03	1364	X	787	-0-	-577	-0-	787	2			N	-0-					210
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

03	744	N	531	-0-	-213	-0-	531	2			N	-0-					-0-
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-

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

03	2418	X	493	-0-	-1925	-0-	3	1	482	2	Y	7					7
							8	9									
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									

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

03	899	X	1	-0-	-898	-0-	1	3			Y	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					10

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
03	744	N	470	-0-	-274	-0-	3	1	467	3	Y	-0-			11
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

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
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-			32
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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	N	1			193
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

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
03	217	X	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-			39
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

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
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
03	155	X	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					47
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

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

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-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WATSON, FLOYD A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202890 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5140 - 5220

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

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-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

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

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					85
04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					85
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					85
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					85
07	279	#	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					85
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					85

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 181904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5958 - 5964

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

JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	623	-0-	-741	-0-	623	2			N	-0-					160
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

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
03	248	X	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					47
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

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
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

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
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

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
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

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	362	-0-	-103	-0-	360	2	2	9	Y	2					39
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									

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	897	1	4655	2	N	5					132
							6	9									
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									

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	412	1	2360	2	N	-0-					2
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					250
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-	3	8			247

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					122
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

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		12013	-0-	12013	25794	12013	2			N	-0-					57
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

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					142
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

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4583	-0-	-1276	-0-	500	1	4083	2	N	-0-					37
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

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5503	-0-	-139	-0-	600	1	4903	2	N	-0-					37
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

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
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	146	1	4303	2	N	2					95
							2	9									
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

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	310	1	4714	2	N	3					82
							3	9									
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

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	180	1	3290	2	N	-0-					48
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

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	266	1	7819	2	N	-0-					202
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	184	1	5417	2	N	2					153
							2	9									
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									

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	231	1	3513	2	N	2					78
							2	9									
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									

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

03	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	100	1	2936	2	N	-0-					94
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

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	105	1	3081	2	N	-0-					113
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

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	168	1	4927	2	N	-0-					70
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

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

03	5053	X	4762	-0-	-291	-0-	157	1	4605	2	N	-0-					20
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

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
03	5766	X	5486	-0-	-280	-0-	180	1	5297	2	N	8					209
							9	9									
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									

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
03	4216	X	4125	-0-	-91	-0-	254	1	3869	2	N	2					95
							2	9									
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

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
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	225	1	3419	2	N	-0-					79
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

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
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	74	1	2165	2	N	-0-					91
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

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
03	13516	X	13041	-0-	-475	-0-	429	1	12612	2	N	-0-					94
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									

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
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	128	1	3756	2	N	-0-					163
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

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
03	8215	X	7635	-0-	-580	-0-	251	1	7384	2	N	-0-					60
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

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
03	4092	X	3883	-0-	-209	-0-	239	1	3644	2	N	-0-					178
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

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
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	143	1	4204	2	N	-0-					26
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

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
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	270	1	7948	2	N	-0-					102
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

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
03	9889	X	8542	-0-	-1347	-0-	281	1	8261	2	N	-0-					8
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

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
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	69	1	2016	2	N	-0-					71
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

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
03	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	274	1	8039	2	N	-0-					67
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

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
03	6944	X	4058	-0-	-2886	-0-	134	1	3924	2	N	-0-					88
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

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
03	5983	X	4552	-0-	-1431	-0-	150	1	4402	2	N	-0-					78
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

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
03	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	49	1	1440	2	N	4	1	8			45
							4	9									
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

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
03	3565	X	2473	-0-	-1092	-0-	81	1	2392	2	N	-0-					96
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

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
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	99	1	2896	2	N	-0-					2
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

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
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	314	1	2362	2	N	12					185
							13	9									
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									

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
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	4426	-0-	-100	-0-	146	1	4277	2	N	3					108
							3	9									
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									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

03	2015	X	1511	-0-	-504	-0-	50	1	1461	2	N	-0-					102
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									

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

03	2077	N	1500	-0-	-577	-0-	1402	2	98	9	N	89					140
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

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					61
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

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

03	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	970	2	37	9	N	34					177
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
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-

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

03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	205	1	4105	2	Y	4	30	1						7
							4	9												
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												

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
03	7130	X	6409	-0-	-721	-0-	305	1	6101	2	N	3					70
							3	9									
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

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
03	6138	X	4519	-0-	-1619	-0-	971	1	3540	2	N	7					142
							8	9									
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									

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
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	N	-0-					103
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									

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
03	11625	X	9806	-0-	-1819	-0-	467	1	9336	2	Y	3	34	1			7
							3	9									
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									

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
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	157	1	3138	2	Y	6					8
							7	9									
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									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	508	1	10160	2	Y	6					21
							7	9									
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									

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	297	1	5932	2	N	-0-	76	1			14
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									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3313	-0-	-1120	-0-	338	1	2975	2	N	-0-					45
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

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	312	1	6232	2	Y	5					22
							6	9									
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									

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
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	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
03	6634	X	4006	-0-	-2628	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1674	N	1329	-0-	-345	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1116	N	320	-0-	-796	-0-	320	2			N	-0-					242
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

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
03	899	N	697	-0-	-202	-0-	693	2	4	9	N	4	1	8			60
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

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

03	1085	N	837	-0-	-248	-0-	836	2	1	9	N	1					45
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

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					17
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

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

03	12245	X	12165	-0-	-80	-0-	11961	2	204	9	Y	185	206	1			118
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

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

03	23312	X	20466	-0-	-2846	-0-	20262	2	204	9	Y	185	174	1	11	8	97
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

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

03	7254	X	6516	-0-	-738	-0-	6316	2	200	9	N	182	166	1	9	8	124
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

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

03	868	N	710	-0-	-158	-0-	652	2	58	9	N	53	1	8			152
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

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
03	6107	X	3520	-0-	-2587	-0-	3254	2	266	9	N	242	378	1	6	8	67
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

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
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4515	2	135	9	N	123	184	1			76
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

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
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	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
03	6510	X	6343	-0-	-167	-0-	6270	3	73	9	N	66	101	1			3
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

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
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8450	3	66	9	N	60					121
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

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
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					100
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

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
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	3			N	-0-					75
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

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
03	17887	X	15910	-0-	-1977	-0-	15755	3	155	9	N	141	186	1			150
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

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
03	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9600	3	2	9	N	2					129
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

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
03	12617	X	10775	-0-	-1842	-0-	10749	3	26	9	N	24					201
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

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
03	29078	X	19628	-0-	-9450	-0-	19424	3	204	9	N	185	190	1			97
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

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
03	37231	X	29882	-0-	-7349	-0-	29680	3	202	9	N	184	371	1			67
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

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
03	37975	X	31077	-0-	-6898	-0-	30900	3	177	9	N	161	184	1			112
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

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
03	1426	N	1014	-0-	-412	-0-	1014	2			N	-0-					29
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

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
03	16337	X	14657	-0-	-1680	-0-	1977	1	12676	2	N	4	4	8			150
							4	9									
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									

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
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	148	1	1336	2	N	-0-					120
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									

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
03	3410	X	1169	-0-	-2241	-0-	607	1	541	2	Y	19	22	1	4	8	5
							21	9									
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									

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
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	345	1	940	2	Y	1	1	8			139
							1	9									
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

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
03	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	401	1	1087	2	Y	23	2	8			37
							25	9									
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									

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
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	584	1	4363	2	Y	16	1	8			26
							18	9									
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									

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
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	144	1	2803	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	113	1	1019	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
03	2790	N	2080	-0-	-710	-0-	101	1	1978	2	N	1	1	8			87
							1	9									
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									

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
03	3720	X	2410	-0-	-1310	-0-	395	1	1943	2	Y	65	3	8			75
							72	9									
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-

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
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	616	1	2876	2	N	11	1	8			150
							12	9									
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

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
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	673	1	4651	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

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
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	157	1	3061	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	148	1	2900	2	N	43	1	8			77
							47	9									
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									

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
03	3937	X	1277	-0-	-2660	-0-	49	1	1227	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

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-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

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-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

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

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

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

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

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

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

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

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

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

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

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

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

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

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

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

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

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

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

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

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

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

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

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

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

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

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

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

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

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

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

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

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

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

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

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

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

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

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

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

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
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	218	1	376	2	N	-0-					35
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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

03	310	N	78	-0-	-232	-0-	25	1	43	2	N	9					124
							10	9									
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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

03	775	N	697	-0-	-78	-0-	256	1	441	2	N	-0-					20
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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	227	1	391	2	N	-0-					47
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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

03	775	N	772	-0-	-3	-0-	283	1	489	2	N	-0-					135
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

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
03	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	705	1	1218	2	N	7	1	8			33
							8	9									
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									

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
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	86	1	148	2	N	-0-					8
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

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
03	2170	N	1526	-0-	-644	-0-	1493	2	33	9	N	30					150
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

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
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4645	2	26	9	N	24					118
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

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
03	6076	X	5003	-0-	-1073	-0-	4912	2	91	9	N	83					145
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

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
03	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	3250	2	83	9	N	75					222
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

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
03		14B2 EXT	6862	-0-	6862	95394	6752	2	110	9	N	100					334
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

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

03	17484	X	14891	-0-	-2593	-0-	14495	2	396	9	N	360	190	1			375
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

03	155	N	32	-0-	-123	-0-	31	2	1	9	N	1					28
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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2380	2	264	9	N	240	288	1			164
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	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2400	2	25	9	N	23					75

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

03	3100	N	3143	-0-	43	43	2908	2	235	9	N	214	302	1			20
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	2917	-0-	-90	-0-	2900	2	17	9	N	15					35

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
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

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	680	1	2763	2	Y	13	3	8	25					
							14	9												
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												

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
03	3100	N	3378	-0-	278	278	426	1	2951	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
03	403	N	229	-0-	-174	-0-	151	1	77	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	651	N	329	-0-	-322	-0-	139	1	159	2	Y	28	1	8			40
							31	9									
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-

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
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	493	1	1657	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	837	N	475	-0-	-362	-0-	307	1	167	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	594	1	2154	2	Y	7	27	1	1	8	10
							8	9									
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

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
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
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									

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
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	480	1	1592	2	Y	21	84	1	3	8	31
							23	9									
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									

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
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1679	2	34	9	N	31	2	8			136
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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	497	1	1678	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

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
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-

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
03	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	389	1	678	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					3
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									

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
03	1674	N	1120	-0-	-554	-0-	347	1	769	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

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
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	569	1	1192	2	Y	10	28	1	4	8	10
							11	9									
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

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
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	439	1	1009	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
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									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	48	1	936	2	Y	28	3	8			62
								31	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2666	N	1233	-0-		-1433	-0-	512	1	718	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	242	1	773	2	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) 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	4018	X	4018	-0-		-0-	-0-	557	1	3438	2	Y	21	2	8			32
								23	9									
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									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	261	N	261	-0-		-0-	-0-	34	1	227	2	Y	-0-					-0-
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	868	N	506	-0-	-362	-0-	362	1	129	2	Y	14	16	1	3	8	4
							15	9									
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									

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
03	1612	N	1195	-0-	-417	-0-	463	1	710	2	Y	20	27	1	1	8	7
							22	9									
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									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

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

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

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

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	511	-0-	-202	-0-	387	1	93	2	Y	28	38	1	2	8	9
							31	9									
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									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	481	1	1155	2	Y	11	4	8			49
							12	9									
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

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
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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 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
03	2604	N	1037	-0-	-1567	-0-	438	1	578	2	Y	19	21	1	4	8	5
							21	9									
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	391	1	588	2	Y	18					23
							20	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	400	1	517	2	Y	19	26	1	2	8	14
							21	9									
06	990	N	126	-0-	-864	-0-	62	1	43	2	Y	19	4	8			29
							21	9									
07	1023	N	626	-0-	-397	-0-	378	1	231	2	Y	15	28	1			16
							17	9									
08	930	N	415	-0-	-515	-0-	393	1	3	2	Y	17	28	1			5
							19	9									

BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7570 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1091	-0-	-955	-0-	26	1	1030	2	N	32	8	8			51
							35	9									
04	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	28	1	1090	2	N	10					61
							11	9									
05	1116	N	692	-0-	-424	-0-	20	1	657	2	N	14	1	8			74
							15	9									
06	1050	N	38	-0-	-1012	-0-	37	2	1	9	N	1	1	8			74
07	1178	N	677	-0-	-501	-0-	16	1	657	2	N	4					78
							4	9									
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	34	1	1377	2	N	3					81
							3	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	384	1	119	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	437	1	236	2	Y	5	1	8			6
							6	9									
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	68	1	10	2	Y	5	2	8			9
							6	9									
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	428	1	4	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
08	682	N	345	-0-	-337	-0-	333	1	8	2	Y	4	7	1			2
							4	9									

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
03	1116	N	983	-0-	-133	-0-	645	1	325	2	N	12	2	8			104
							13	9									
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									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
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									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3436	2	222	9	N	202	189	1			51
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

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

03	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	4086	2	66	9	N	60					112
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

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

03	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	248	1	3759	2	N	82					199
							90	9									
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									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					133
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

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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					35
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

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
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

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

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

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

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					217
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

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
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1935	2	6	9	N	5					46
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

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
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					29
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

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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					161
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

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
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					38
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

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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					32
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

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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2089	2	10	9	N	9	1	8			128
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

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	N	10					54
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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	323	2	22	9	N	20					91

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					43
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

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1626	2	11	9	N	10					181
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

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	8			55
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

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					132
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

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					165
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

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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	297	1	1368	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

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-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200590 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10502 - 10970

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-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

03	837	N	687	-0-	-150	-0-	122	1	565	2	Y	-0-					-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

03	9641	X	4852	-0-	-4789	-0-	868	1	3984	2	Y	-0-	3	0			-0-
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-

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
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	17	1	80	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

03	3038	X	43	-0-	-2995	-0-	8	1	34	2	Y	1	9	0			2
							1	9									
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-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					68
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 2 RRCID -> 135736 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7805 - 7994

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2013

ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
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	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

03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	294	1	1338	2	Y	16	18	0			2
							18	9									
04	1470	N	1220	-0-	-250	-0-	214	1	989	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
05	1054	N	805	-0-	-249	-0-	135	1	651	2	Y	17	16	0			5
							19	9									
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

03	1736	N	987	-0-	-749	-0-	173	1	780	2	Y	31	32	0			5
							34	9									
04	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	269	1	1248	2	Y	27	24	0			8
							30	9									
05	1457	N	1038	-0-	-419	-0-	171	1	834	2	Y	30	28	0			10
							33	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	157	1	775	2	Y	32	39	0			3
							35	9									
07	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	241	1	1144	2	Y	33	25	0			11
							36	9									
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	243	1	1126	2	Y	30	30	0			11
							33	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	196	1	887	2	Y	31	30	0			6
							34	9									
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	89	1	399	2	Y	29	25	0			10
							32	9									
05	806	N	517	-0-	-289	-0-	85	1	406	2	Y	24	24	0			10
							26	9									
06	990	N	342	-0-	-648	-0-	54	1	267	2	Y	19	25	0			4
							21	9									
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	222	1	1003	2	Y	45	48	0			10
							50	9									
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	222	1	1025	2	Y	40	36	0			14
							44	9									
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	202	1	985	2	Y	47	44	0			17
							52	9									
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	197	1	976	2	Y	47	58	0			6
							52	9									
07	1333	N	683	-0-	-650	-0-	109	1	520	2	Y	49	37	0			18
							54	9									
*08	1240	N	752	-0-	-488	-0-	125	1	579	2	Y	44	43	0			19
							48	9									

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
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	435	1	1989	2	Y	26	29	0			5
							29	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	383	1	1748	2	Y	28	30	0			8
							31	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

03	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	354	1	1612	2	Y	76	84	0			16
							84	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3624	-0-	-406	-0-	644	1	2950	2	Y	27	29	0			6
							30	9									
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									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

03	4495	X	2582	-0-	-1913	-0-	459	1	2099	2	Y	22	23	0			5
							24	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

03	6169	X	4105	-0-	-2064	-0-	706	1	3255	2	Y	131	136	0			26
							144	9									
04	5160	X	5125	-0-	-35	-0-	878	1	4129	2	Y	107	97	0			36
							118	9									
05	5859	X	4061	-0-	-1798	-0-	655	1	3262	2	Y	131	120	0			47
							144	9									
06	5670	X	3419	-0-	-2251	-0-	541	1	2726	2	Y	138	166	0			19
							152	9									
07	5859	X	4109	-0-	-1750	-0-	687	1	3265	2	Y	143	108	0			54
							157	9									
*08	5301	X	3000	-0-	-2301	-0-	507	1	2348	2	Y	132	130	0			56
							145	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

03	3162	X	2443	-0-	-719	-0-	431	1	1988	2	Y	22	22	0			4
							24	9									
04	2340	X	637	-0-	-1703	-0-	108	1	509	2	Y	18	16	0			6
							20	9									
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	464	1	2309	2	Y	23	21	0			8
							25	9									
06	2610	X	2350	-0-	-260	-0-	385	1	1940	2	Y	23	28	0			3
							25	9									
07	2697	X	1412	-0-	-1285	-0-	242	1	1151	2	Y	17	13	0			7
							19	9									
*08	2790	N	2109	-0-	-681	-0-	370	1	1716	2	Y	21	20	0			8
							23	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	205	1	946	2	Y	32	30	0			5
							35	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	42	1	197	2	Y	28	24	0			9
							31	9									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	72	1	341	2	Y	29	27	0			11
							32	9									
06	1140	N	464	-0-	-676	-0-	74	1	372	2	Y	16	24	0			3
							18	9									
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	156	1	739	2	Y	15	12	0			6
							17	9									
*08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	431	1	2000	2	Y	14	14	0			6
							15	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4711	-0-	-1489	-0-	822	1	3789	2	Y	91	101	0			20
							100	9									
04	6000	X	5398	-0-	-602	-0-	931	1	4379	2	Y	80	72	0			28
							88	9									
05	6076	X	5027	-0-	-1049	-0-	823	1	4099	2	Y	95	88	0			35
							105	9									
06	5670	X	4176	-0-	-1494	-0-	675	1	3398	2	Y	94	115	0			14
							103	9									
07	5580	X	3842	-0-	-1738	-0-	649	1	3085	2	Y	98	74	0			38
							108	9									
*08	5580	X	3864	-0-	-1716	-0-	668	1	3097	2	Y	90	89	0			39
							99	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

03	2232	N	1581	-0-	-651	-0-	282	1	1299	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	331	1	1524	2	Y	23	25	0			4
							25	9									
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									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	316	1	1439	2	Y	63	61	0			14
							69	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	970	N	970	-0-		-0-	-0-	165	1	760	2	Y	41	40	0			8
								45	9									
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-

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. GAS	(I) 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	1581	N	107	-0-		-1474	-0-	9	1	43	2	Y	50	53	0			9
								55	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1667	N	1667	-0-		-0-	-0-	294	1	1337	2	Y	33	34	0			6
								36	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	283	1	1304	2	Y	8	9	0			1
								9	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	479	1	2192	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
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									

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
03	620	N	576	-0-	-44	-0-	95	1	440	2	Y	37	39	0			9
							41	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	252	-0-	-213	-0-	40	1	182	2	Y	27	28	0			4
							30	9									
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									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	465	1	2142	2	Y	18	19	0			5
							20	9									
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-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	5996	-0-	-1289	-0-	1043	1	4810	2	Y	130	139	0			25
							143	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	967	-0-	-366	-0-	167	1	752	2	Y	44	47	0			9
							48	9									
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									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	734	-0-	-599	-0-	125	1	557	2	Y	47	53	0			11
							52	9									
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									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	504	1	2326	2	Y	56	54	0			10
							62	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	804	-0-	-6109	-0-	141	1	651	2	Y	11	13	0			3
							12	9									
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									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

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

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4502	R	4502	-0-	-0-	-0-	4388	2	114	9	N	104					167
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									

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	#	1752	-0-	-1038	-0-	101	1	1647	2	N	4					48
							4	9									
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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236						N	NO RPT					60
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

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

03	4092	X	3522	-0-	-570	-0-	3494	2	28	9	N	25					155
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

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1					46
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

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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					40
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

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

03	124	N	116	-0-	-8	-0-	106	2	10	9	N	9					85
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

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

03	930	N	908	-0-	-22	-0-	853	2	55	9	N	50	196	1			82
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

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

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					36
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

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	456	1	4088	2	N	-0-					-0-
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-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY 525380
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

03	3286	X	2508	-0-	-778	-0-	2508	2			N	-0-					21
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

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					389
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

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
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

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000 X	2699	-0-	-301	-0-	2699	2			N	-0-					43
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	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	666	1	6387	2	N	30					258
							33	9									
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

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	1537	-0-	-943	-0-	183	1	1354	2	N	-0-					134
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

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5634	-0-	-628	-0-	671	1	4963	2	N	-0-					87
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

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
03	4898	X	4817	-0-	-81	-0-	455	1	4362	2	N	-0-					241
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

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7368	-0-	-909	-0-	878	1	6490	2	N	-0-					175
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

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4213	-0-	-251	-0-	398	1	3815	2	N	-0-					199
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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABRAM GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268384 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10348 - 12625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

03	5177 X	4860	-0-	-317	-0-	222	1	4638	2	Y	-0-					29
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-	4	7			25
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					25
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

03	5177 X	4342	-0-	-835	-0-	3939	2	403	3	Y	-0-					45
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	2216	-0-	-2134	-0-	113	1	2103	2	Y	-0-	7	7			38
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					38
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

03	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1692	2	173	3	Y	1					67
						1	9									
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	1730	-0-	-70	-0-	89	1	1641	2	Y	-0-					78
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					78
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

03	5053 X	4927	-0-	-126	-0-	4470	2	457	3	Y	-0-					42
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	4443	-0-	-387	-0-	227	1	4216	2	Y	-0-	7	7			35
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					35
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

03	7409 X	4867	-0-	-2542	-0-	498	1	4369	2	N	-0-					99
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	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					90
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					41
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

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
03	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5222	X	3561	-0-	-1661	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		669	-0-	669	669	669	2			N	-0-					28
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

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
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-

SM ENERGY COMPANY 788997
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	155	1	4869	2	N	-0-					160
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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	146	1	855	2	Y	-0-					66
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-

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

03	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	503	1	2423	2	N	-0-					153
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

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

03	403	N	389	-0-	-14	-0-	39	1	350	2	Y	-0-					4
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

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

03	2418	X	2137	-0-	-281	-0-	461	1	1670	2	N	5					43
							6	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

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-

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

03	6231	X	6154	-0-	-77	-0-	619	1	5535	2	N	-0-					12
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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	771	1	6971	2	N	-0-					92
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2734	-0-	-614	-0-	739	1	1995	2	Y	-0-					30
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

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	965	1	3494	2	N	52					112
							57	9									
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	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					19

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	1984	N	1092	-0-	-892	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

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

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

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

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
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2356 #	2152	-0-	-204	-0-	2100	2	52	9	N	47	189	1			98
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

LONG LAKE 54664 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
FALCON RESOURCES, INC. 260262
CAMPBELL, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 077809 COMPL. DATE 07/15/1969 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3667 - 3683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
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

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

03	3100	N	7080	-0-	3980	5580	7080	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					21
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

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					73
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

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					184
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

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	#	4818	-0-	-1072	-0-	930	1	3888	2	N	-0-					57
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

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					20
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

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONNIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 176113 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1863	2	6	9	N	5					180
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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	270	1	1358	2	N	-0-					27
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

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
03	DLQ G-10		6133	-0-	6133	12138	998	1	5135	2	N	-0-					119
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									

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
03	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	176	1	1266	2	N	-0-					102
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

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
03	DLQ G-10		2204	-0-	2204	4730	269	1	1935	2	N	-0-					113
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

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
03	DLQ G-10		3719	-0-	3719	7552	185	1	3521	2	N	12					222
							13	9									
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									

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213619 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8218 - 9972

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	9344	X	4904	-0-	-4440	-0-	4904	2			N	-0-					112
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

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2114	3	28	9	N	25					102
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

PANAMERICAN OPERATING INC 637878
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

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

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 156525 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2317 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	1023	#	141	-0-	-882	-0-	10	1	131	2	N	-0-					196
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

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

03	279	#	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-					173
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

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PA PROSPECT LLC 631641
NORTH JONESVILLE WELL #: 34 RRCID -> 163577 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2700 - 2795

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

03	899	#	394	-0-	-505	-0-	394	2			Y	-0-					170
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

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

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
03	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					55
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

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

03	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					61
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

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
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

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

03	837	#	271	-0-	-566	-0-	271	2			N	-0-					127
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

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	#	1127	-0-	-144	-0-	1121	2	6	9	N	5					77
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

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					118
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

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	#	906	-0-	-210	-0-	906	2			N	-0-					167
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

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
03	403	#	387	-0-	-16	-0-	356	2	31	9	Y	28					36
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

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
03	434	#	16	-0-	-418	-0-	14	2	2	9	Y	2					7
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

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
03	279	#	259	-0-	-20	-0-	238	2	21	9	Y	19					24
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

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
03	217	#	188	-0-	-29	-0-	174	2	14	9	Y	13					18
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	1612	151	-0-	-1461	-0-	7	1	76	2	N	62	78	1						149
						68	9												
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												

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							47
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

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-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 136749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5996 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			-0-
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

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	80	1	2576	2	N	6					63
						7	9									
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									

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

03	3255 X	2382	-0-	-873	-0-	192	1	2096	2	N	85					128
						94	9									
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

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

03	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	56	1	1807	2	N	1					53
						1	9									
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

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	248	-0-	-2852	-0-	248	2			N	-0-					119
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

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229781 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 6132 - 6159

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	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

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	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

03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					137
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

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

03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	140	1	2837	2	N	6					81
							7	9									
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

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) //CONT.// 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126814 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2015 - PLUGGED 09/20/2015

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3T RRCID -> 270865 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6136 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
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

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	899	N	276	-0-	-623	-0-	276	3			N	-0-					88
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

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
03	5735	X	3420	-0-	-2315	-0-	3297	3	123	9	N	112					189
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

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
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-

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
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					133
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

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
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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

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

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF. 17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1559	2	44	9	N	40					230
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

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1006	2	24	9	N	22					115
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					62
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

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

03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	853	2	62	9	N	56					148
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	9981	R	1139	-0-	-8842	-0-	1007	2	132	9	N	120	170	1	1	8	144
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	2	11	9	N	10					104
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

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
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2015	2	161	9	N	146					188
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	1784	-0-	-169	-0-	1784	2			N	-0-					276

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
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	N	8					77
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

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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5					129
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2					131
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1					132
06	540	N	200	-0-	-340	-0-	199	2	1	9	N	1					133
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					133
08	DLQ G-10		207	-0-	207	207	207	2			N	-0-					133

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
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
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	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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	66	2	1	9	N	1					119
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

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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-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-

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
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-

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
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	798	2	9	9	N	8					216
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

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
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4530	2	47	9	N	43					132
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

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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
03		1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1286	2	52	9	N	47	178	1			79
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

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	837	#	848	-0-	11 B	-11624	802	2	46	9	N	42	167	1			52
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

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
03	2403	S	2403	-0-	-0-	-0-	690	1	1634	2	N	72	179	1			47
							79	9									
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									

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
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4615	2	53	9	N	48					97
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

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

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-

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

03	651	X	647	-0-	-4	-0-	635	2	12	9	N	11					136
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

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

03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
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-

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

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	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-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

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	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-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

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

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

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

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					50
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

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. 501545
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	64	1	1079	2	N	30					170
							33	9									
04	1260	N	690	-0-	-570	-0-	36	1	637	2	N	15					185
							17	9									
05	1240	N	739	-0-	-501	-0-	47	1	675	2	N	15	168	1			32
							17	9									
06	1140	N	788	-0-	-352	-0-	52	1	718	2	N	16					48
							18	9									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	62	1	874	2	N	22					70
							24	9									
08	744	N	441	-0-	-303	-0-	25	1	405	2	N	10					80
							11	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

03	806	N	791	-0-	-15	-0-	716	2	75	9	N	68	178	1			115
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 246650 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8573 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015 - P/A 04/01/15														

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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	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	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

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					137
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					242

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					250
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					77
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

03	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	91	1	2734	2	N	22					154
							24	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	5332	X	4936	-0-		-396	-0-	160	1	4773	2	N	3					28
								3	9									
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									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	8058	-0-		-560	-0-	260	1	7752	2	N	42					174
								46	9									
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									

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2840	-0-		-291	-0-	92	1	2745	2	N	3					85
								3	9									
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									

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. 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
03	4981	X	4981	-0-		-0-	-0-	162	1	4810	2	N	8					344
								9	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1140	-0-	-596	-0-	36	1	1087	2	N	15			47
							17	9							
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

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
03	2697	X	1444	-0-	-1253	-0-	46	1	1372	2	N	24			99
							26	9							
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

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
03	12803	X	12474	-0-	-329	-0-	404	1	12057	2	N	12			84
							13	9							
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							

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
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	117	1	3497	2	N	2			40
							2	9							
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

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
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			194
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6439	-0-	-102	-0-	209	1	6216	2	N	13			73
							14	9							
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							

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
03	8339	X	7821	-0-	-518	-0-	254	1	7561	2	N	5			130
							6	9							
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							

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
03	4030	X	3755	-0-	-275	-0-	122	1	3622	2	N	10			70
							11	9							
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							

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
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			132
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

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
03	2015	X	1467	-0-	-548	-0-	1466	2	1	9	Y	1			88
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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	2	1	1568	3	Y	-0-	74	7	18
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			18
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3224	2	12	9	Y	11					114
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	2626	-0-	-464	-0-	3	1	2623	3	Y	-0-	93	7			24
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					24
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
03	3100	N	3232	-0-	132	132	3228	2	4	9	Y	4					74
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	1690	-0-	-620	-0-	2	1	1688	3	Y	-0-	35	7			43
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					43
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
03	8928	X	8591	-0-	-337	-0-	8582	2	9	9	Y	8					220
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	7700	-0-	-670	-0-	10	1	7690	3	Y	-0-	116	7			64
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					64
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3470	-0-	-591	-0-	342	1	3117	2	Y	10					14
							11	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	276	1	2517	2	Y	10					12
							11	9									
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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	303	1	2764	2	Y	10					14
							11	9									
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									

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
03	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	201	1	1831	2	Y	-0-					31
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

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
03	4402	X	3903	-0-	-499	-0-	386	1	3517	2	Y	-0-					32
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	285	1	2596	2	Y	-0-					19
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

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
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	170	1	1551	2	Y	-0-					9
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									

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
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	249	1	2270	2	Y	2					8
							2	9									
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									

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
03	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	376	1	3432	2	Y	4					15
							4	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2127	-0-	-136	-0-	210	1	1914	2	Y	3					16
							3	9									
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									

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
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	936	-0-	936	936	89	1	843	2	Y	4					4
							4	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	237	1	2164	2	Y	3					9
							3	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	269	1	2456	2	Y	-0-					19
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

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
03	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	392	1	3573	2	Y	1					20
							1	9									
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									

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
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	238	1	2167	2	Y	6					10
							7	9									
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									

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
03	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	136	1	1237	2	Y	-0-					9
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	162	1	1475	2	Y	-0-					9
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									

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
03	4278	X	3812	-0-	-466	-0-	377	1	3435	2	Y	-0-					19
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

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
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	338	1	3084	2	Y	4					33
							4	9									
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	379	1	3461	2	Y	10					14
							11	9									
04	3870	X	3518	-0-	-352	-0-	360	1	3147	2	Y	10	18	1			6
							11	9									
05	3999	X	3882	-0-	-117	-0-	389	1	3470	2	Y	21	24	1			3
							23	9									
06	3810	X	3784	-0-	-26	-0-	365	1	3402	2	Y	15					18
							17	9									
07	3937	X	3863	-0-	-74	-0-	387	1	3445	2	Y	28	24	1			22
							31	9									
*08	3875	X	3661	-0-	-214	-0-	349	1	3300	2	Y	11					33
							12	9									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

03	5363	X	4733	-0-	-630	-0-	468	1	4265	2	N	-0-					47
04	4980	X	4190	-0-	-790	-0-	430	1	3760	2	N	-0-					47
05	5084	X	3525	-0-	-1559	-0-	351	1	3135	2	N	35	79	1			3
							39	9									
06	4680	X	2513	-0-	-2167	-0-	243	1	2270	2	N	-0-					3
07	4774	X	2282	-0-	-2492	-0-	231	1	2051	2	N	-0-					3
*08	4743	X	2719	-0-	-2024	-0-	260	1	2459	2	N	-0-					3

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

OPIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250738 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9271 - 10532

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2015 - P/A 06/19/15

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	15283	X	15101	-0-	-182	-0-	1489 28	1 9	13584	2	N	25	89	1			35
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	7285	X	4119	-0-	-3166	-0-	406	1	3706	2	N	6					20
							7	9									
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									

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	152	1	2317	2	N	8					149
							9	9									
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									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

03	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	222	1	3387	2	N	7					159
							8	9									
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									

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
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	146	1	2230	2	N	-0-					102
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									

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	191	1	2905	2	N	-0-					84
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									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					74
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1516	-0-	1516	2828	1488	2	28	9	Y	25					175
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									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5503	-0-	5503	10207	5483	2	20	9	N	18	178	1			53
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

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
03	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	176	1	2409	2	Y	27	193	1			94
							30	9									
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									

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
03	4991	X	4525	-0-	-466	-0-	306	1	4195	2	Y	22					127
							24	9									
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									

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
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	97	1	1333	2	Y	1					175
							1	9									
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

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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					40
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

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
03	2449	N	1261	-0-	-1188	-0-	85	1	1159	2	N	15					172
							17	9									
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									

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
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	257	1	1523	2	N	32					202
							35	9									
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									

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
03	2852	N	2707	-0-	-145	-0-	183	1	2507	2	N	15					118
							17	9									
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									

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
03	9796	X	9659	-0-	-137	-0-	1383	1	8201	2	N	68	188	1			194
							75	9									
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6832	-0-	-453	-0-	457 117	1 9	6258	2	N	106	187	1			174
04	6750	X	6348	-0-	-402	-0-	394 81	1 9	5873	2	N	74					248
05	6975	X	6552	-0-	-423	-0-	424 51	1 9	6077	2	N	46					294
06	6470	X	6203	-0-	-267	-0-	388 11	1 9	5804	2	N	10	190	1			114
07	6665	X	6539	-0-	-126	-0-	423 156	1 9	5960	2	N	142					256
08	6665	X	6509	-0-	-156	-0-	506 51	1 9	5952	2	N	46					302

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	28923	X	27295	-0-	-1628	-0-	1745	1	25354	2	Y	178	164	1			97
							196	9									
04	27720	X	25276	-0-	-2444	-0-	1690	1	23502	2	Y	76	150	1	2	8	21
							84	9									
05	28706	X	24779	-0-	-3927	-0-	1587	1	23122	2	Y	64	5	8			80
							70	9									
06	27780	X	26506	-0-	-1274	-0-	2014	1	24422	2	Y	64	2	8			142
							70	9									
07	28706	X	26006	-0-	-2700	-0-	1961	1	23980	2	Y	59	148	1	3	8	50
							65	9									
08	25513	X	24660	-0-	-853	-0-	1863	1	22750	2	Y	43	6	8			87
							47	9									

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
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	N	3	164	1			25
							3	9									
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

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
03	806	X	508	-0-	-298	-0-	508	3			N	-0-					50
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

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

03	496	X	250	-0-	-246	-0-	250	3			N	-0-					140
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

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

03	1674	N	1080	-0-	-594	-0-	1080	3			N	-0-					50
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

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

03	2139	X	1753	-0-	-386	-0-	1753	2			N	-0-					104
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

03	4650	X	2948	-0-	-1702	-0-	95	1	2853	2	N	-0-					28
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									

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					48
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

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
03	3658	X	2860	-0-	-798	-0-	93	1	2767	2	N	-0-					187
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									

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
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					258
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									

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
03	4960	X	3849	-0-	-1111	-0-	125	1	3724	2	N	-0-					84
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	123	1	4098	2	N	-0-					98
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

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
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-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					2
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	500	X	500	-0-	-0-	-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

03	9517	X	7854	-0-	-1663	-0-	7426	3	428	9	Y	389	285	1			493
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	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5000	3	375	9	Y	341	187	1			359

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

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
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-

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	92527						N	NO RPT					42
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

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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

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

03	248	N	110	-0-	-138	B	-0-	100	4	10	9	Y	9					120
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

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

03	248	N	110	-0-	-138	B	-0-	100	4	10	9	Y	9					120
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

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

03	542	N	542	-0-	-0-		-0-	451	2	91	9	N	83	193	1			97
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

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	15	176	1			591
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

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

03	254	N	254	-0-	-0-		-0-	254	2			N	-0-					205
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

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
03	1829	X	1728	-0-	-101	-0-	153	1	1575	2	N	-0-					362
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

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					136
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

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

03	434	N	293	-0-	-141	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	8			13
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

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

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-

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

03	1178	N	888	-0-	-290	-0-	886	2	2	9	N	2					47
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

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 10642 - 11114

03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2					22
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

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
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	399	1	1642	2	N	-0-					177
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

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	561	1	1880	2	N	10					122
							11	9									
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									

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	338	1	1390	2	N	7					320
							8	9									
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									

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

03	1147	N	992	-0-	-155	-0-	990	2	2	9	N	2					27
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	284	2	129	9	N	117	184	1			13
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

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

03	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					131
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

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	29	188	1	4	8	104
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

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2410	2	25	9	N	23					137
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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 201911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 10671

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

03	2542	X	2176	-0-	-366	-0-	646	1	1530	2	Y	-0-					23
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

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
03	1426	X	1203	-0-	-223	-0-	178	1	1024	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	206	1	1267	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
05	1426	X	1346	-0-	-80	-0-	200	1	1145	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	176	1	984	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	182	1	1008	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	197	1	1100	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

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
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	361	1	2077	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	364	1	2239	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	366	1	2090	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	342	1	1914	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	360	1	1998	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	317	1	1771	2	Y	2	2	8			6
							2	9									

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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	214	2	Y	-0-					3
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

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
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1214	1	2876	2	Y	-0-					27
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

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
03	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	236	1	1358	2	N	1	1	8			40
							1	9									
04	1620	N	1297	-0-	-323	-0-	181	1	1112	2	N	4	4	8			40
							4	9									
05	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	215	1	1227	2	N	3	3	8			40
							3	9									
06	1530	N	1176	-0-	-354	-0-	178	1	997	2	N	1	1	8			40
							1	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	227	1	1258	2	N	2	2	8			40
							2	9									
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	222	1	1240	2	N	2	2	8			40
							2	9									

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
03	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	202	1 9	1162	2	N	1	1	8			4
04	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	178	1 9	1094	2	N	2	2	8			4
05	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	160	1 9	913	2	N	1	1	8			4
06	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	206	1 9	1151	2	N	1	1	8			4
07	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	240	1 9	1330	2	N	1	1	8			4
*08	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	235	1 9	1315	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
03	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-	229	1 9	1317	2	Y	1	1	8			4
04	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	194	1 9	1195	2	Y	2	2	8			4
05	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	157	1 9	899	2	Y	1	1	8			4
06	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	154	1 9	864	2	Y	1	1	8			4
07	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	154	1 9	856	2	Y	1	1	8			4
*08	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-	202	1 9	1127	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
03	1953	N	1880	-0-		-73	-0-	278	1 9	1601	2	N	1	1	8			4
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 9	1044	2	N	1	1	8			4
07	2015	N	1754	-0-		-261	-0-	268	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

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
03	2814	N	2814	-0-		-0-	-0-	417	1 2 9	2395	2	N	2	2	8			6
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	95	1	548	2	Y	-0-			4
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

03	120	X	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	2	Y	-0-			3
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

03	DLQ G-10		2139	-0-	2139	4154	317	1	1822	2	Y	-0-			5
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	2	Y	-0-			6
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	227	1	1304	2	Y	-0-			9
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

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
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	289	1	1661	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
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									

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
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	351	1	2018	2	N	2	2	8			5
							2	9									
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									

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
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	157	1	901	2	Y	-0-					8
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

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
03	DLQ G-10		2308	-0-	2308	4455	342	1	1966	2	Y	-0-					7
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

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
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	136	1	780	2	Y	-0-					23
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

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
03	DLQ G-10		1052	-0-	1052	2071	156	1	896	2	Y	-0-					3
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

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
03	DLQ G-10		1497	-0-	1497	3005	222	1	1275	2	Y	-0-					12
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

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					60
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

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
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					120
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

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
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	17	1	596	2	N	27					77
							30	9									
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

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					94
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

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2668	3	4	9	N	4	2	8			142
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

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	606	-0-	-262	-0-	604	3	2	9	N	2	2	8			109
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									

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	596	-0-	-1512	-0-	528	3	68	9	N	62	179	1	3	8	119
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									

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
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2457	3	44	9	N	40					110
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									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
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

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3275	-0-	175	212	3250	3	25	9	N	23					210
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									

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1931	3	2	9	N	2	2	8			102
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									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	814	3	6	9	N	5	3	8			97
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									

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
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	3	2	9	N	2	2	8			147
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1920	3	2	9	N	2	2	8			72
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	2233	3	11	9	N	10	3	8			70
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									

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
03	2635	N	2199	-0-	-436	-0-	2198	3	1	9	N	1	1	8			67
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									

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
03	1395	N	868	-0-	-527	-0-	862	3	6	9	N	5					97
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									

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
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	559	3	3	9	N	3	3	8			110
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	3	3	9	N	3	3	8			63
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

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
03	2578	N	2465	-0-	-113	-0-	2435	3	30	9	N	27	2	8			214
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

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
03	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2151	3	2	9	N	2	2	8			127
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									

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
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					84
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									

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
03	2759	N	1740	-0-	-1019	-0-	1734	3	6	9	N	5					95
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									

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
03	2294	N	1122	-0-	-1172	-0-	1112	3	10	9	N	9					94
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					162
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									

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
03	2263	N	1956	-0-	-307	-0-	1956	3			N	-0-					65
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									

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
03	1829	X	1275	-0-	-554	-0-	1239	3	36	9	N	33	188	1	3	8	64
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

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
03	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	2850	3			N	-0-					167
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									

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
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					115
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									

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
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1606	3	11	9	N	10					144
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					120
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

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
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1385	3	183	9	N	166	186	1	2	8	242
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									

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
03	2480	N	1098	-0-	-1382	-0-	1096	3	2	9	N	2	2	8			80
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									

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1	1	1653	2	N	52					116
							57	9									
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					60

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	936	-0-	-211	-0-	1	1	935	2	N	-0-					110
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					110

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A

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

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
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	294	2	53	9	N	48	172	1			98
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

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
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	DLQ G-10		778	-0-	778	1420	778	2			Y	-0-					38
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

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
03	DLQ G-10		349	-0-	349	447	349	2			Y	-0-					3
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

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
03	DLQ G-10		343	-0-	343	577	343	2			Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
03	DLQ G-10		171	-0-	171	411	161	2	10	9	Y	9					141
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

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
03	DLQ G-10		1341	-0-	1341	2853	1337	2	4	9	Y	4					110
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

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
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					21
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

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					48
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

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					27
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

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 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
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2					55
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 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
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					73
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLOWER WELL #: 1 RRCID -> 196074 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 9438

03	1426	N	991	-0-	-435	-0-	9	1	974	2	Y	7					66
							8	9									
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-

KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

03	2635	X	1977	-0-	-658	-0-	17	1	1960	2	Y	-0-					66
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									

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

03	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	10	1	1112	2	Y	1					6
							1	9									
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									

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	15	1	1719	2	Y	-0-					-0-
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
03	2914	X	1993	-0-	-921	-0-	17	1	1976	2	Y	-0-					112
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									

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

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-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	20	1	2282	2	N	22					43
							24	9									
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									

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

03	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	15	1	1763	2	Y	-0-					-0-
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

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					140
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

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					38
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

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	21	1	2420	2	Y	10					19
							11	9									
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

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	20	1	2282	2	Y	-0-					-0-
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-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					179
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

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*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

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

03	837	X	275	-0-	-562	-0-	2	1	273	2	Y	-0-					5
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1561	3	21	9	N	19					99
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

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
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	31	1	3486	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	8	1	877	2	Y	4					70
							4	9									
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-

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
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					120
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

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
03	2542	N	2200	-0-	-342	-0-	19	1	2181	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	19	1	2207	2	Y	4					20
							4	9									
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									

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
03	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	12	1	1382	2	Y	3					31
							3	9									
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									

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					162
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									

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

03	2697	X	2439	-0-	-258	-0-	21	1	2418	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	29	1	3306	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1222	3	35	9	N	32					147
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									

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
03	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	20	1	2287	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	1					2
							1	9									
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

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
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	27	1	3137	2	Y	6					65
							7	9									
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

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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	1					1
							1	9									
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
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

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
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	3	3	9	N	3					165
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									

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
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	3	1	9	N	1	1	8			120
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									

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
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	24	1	2789	2	Y	1					9
							1	9									
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									

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
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	19	1	2210	2	Y	3					14
							3	9									
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-

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
03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	20	1	2317	2	Y	-0-					-0-
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

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
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	3	1	9	N	1	1	8			116
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									

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
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1607	3	6	9	N	5	1	8			189
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

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
03	2511	X	1006	-0-	-1505	-0-	997	3	9	9	N	8					132
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

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
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	10	1	1189	2	Y	-0-					2
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-

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
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	32	1	3654	2	Y	1					12
							1	9									
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									

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
03	1921	N	716	-0-	-1205	-0-	18	1	689	2	Y	8					23
							9	9									
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									

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4022	3	1	9	Y	1	2	1			2
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-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1143	3	53	9	N	48					152
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

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	64	1	708	3	Y	35					105
							39	9									
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									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	-0-					2
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									

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
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	74	1	2885	2	Y	4					29
							4	9									
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									

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
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	87	1	3935	2	Y	4					25
							4	9									
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									

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
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	68	1	2205	2	Y	3					12
							3	9									
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									

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
03	1116	N	866	-0-	-250	-0-	8	1	858	2	Y	-0-					65
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

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
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2766	3	24	9	N	22	1	8			94
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

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
03	2511	X	2087	-0-	-424	-0-	18	1	2069	2	N	-0-					152
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									

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
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	32	1	3686	2	N	22					189
							24	9									
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									

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
03	744	N	451	-0-	-293	-0-	4	1	438	2	Y	8					27
							9	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2953	3	31	9	N	28					135
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									

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
03	2976	N	2782	-0-	-194	-0-	24	1	2757	2	Y	1					12
							1	9									
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

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
03	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	2800	3	9	9	N	8					80
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

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
03	DLQ G-10		3600	-0-	3600	7255	3570	3	30	9	N	27					94
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1096	3	44	9	N	40					159
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

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	212	3	54	9	N	49					144
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

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

03	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	347	1	1066	2	N	-0-					-0-
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-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	429	1	1320	2	N	-0-					-0-
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-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

03	744	X	567	-0-	-177	-0-	139	1	428	2	N	-0-					-0-
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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	510	2	20	9	N	18					102
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	159	1	1637	2	Y	-0-					34
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

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					36
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

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

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

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1612	-0-	-558	-0-	56	1	1556	2	Y	-0-					52
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	56	1	1465	2	Y	-0-					52
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	63	1	1534	2	Y	60					112
							66	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	66	1	1533	2	Y	-0-					112
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	79	1	1937	2	Y	-0-					112
08	DLQ G-10		1489	-0-	1489	1489	57	1	1432	2	Y	-0-					112

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	33	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	772	-0-	-158	-0-	28	1	744	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	695	-0-	-235	-0-	27	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	673	-0-	-257	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	36	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		908	-0-	908	908	35	1	873	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187948 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9453 - 10577

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

03	961	N	725	-0-	-236	-0-	64	1	661	2	Y	-0-					-0-
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

03	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	76	1	2129	2	Y	-0-					-0-
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-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	96	1	2678	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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									

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	78	1	797	2	Y	-0-					24
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	101	1	1033	2	Y	-0-					-0-
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-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	29	1	711	2	Y	471	322	1			201
							518	9									
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									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	82	1	2278	2	N	-0-					133
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

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	66	1	1832	2	Y	-0-					-0-
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	48	1	493	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	218	1	2243	2	Y	-0-					47
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

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
03	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	156	1	1599	2	Y	-0-					27
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

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
03	2728	N	2161	-0-	-567	-0-	244	1	1917	2	N	-0-					27
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									

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
03	1984	N	1723	-0-	-261	-0-	153	1	1570	2	Y	-0-					115
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

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
03	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	192	1	1973	2	Y	-0-					16
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	151	1	1549	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
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

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	199	1	2041	2	Y	-0-					23
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

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

03	1426	N	905	-0-	-521	-0-	90	1	815	2	N	-0-					110
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

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

03	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	62	1	1724	2	Y	-0-					21
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

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

03	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	131	1	1350	2	Y	-0-					25
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	153	1	1570	2	Y	18	21	1			7
							20	9									
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									

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
03	1023	X	994	-0-	-29	-0-	88	1	906	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	97	1	996	2	Y	-0-					24
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

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
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	144	1	1482	2	Y	-0-					69
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

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
03	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	152	1	1559	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	179	1	1843	2	Y	23	26	1			10
							25	9									
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									

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

03	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	229	1	2357	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

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-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

03	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	168	1	1723	2	Y	-0-					16
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

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

03	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	263	1	2704	2	Y	-0-					32
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	236	1	2427	2	Y	18	21	1			13
							20	9									
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-

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
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	Y	111	110	1			79
							122	9									
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									

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
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	56	1	1559	2	N	-0-					79
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

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
03	3689	X	2918	-0-	-771	-0-	328	1	2581	2	Y	8	3	8			81
							9	9									
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									

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
03	2542	X	2371	-0-	-171	-0-	210	1	2161	2	Y	-0-					27
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	2449	X	2410	-0-	-39	-0-	214	1	2196	2	Y	-0-					27
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

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
03	1519	X	1079	-0-	-440	-0-	37	1	1042	2	Y	-0-					55
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-

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
03	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	244	1	2509	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	218	1	2236	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	265	1	2726	2	Y	-0-					25
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

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
03	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	149	1	1534	2	Y	-0-					27
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	48	1	1342	2	Y	56	14	1			78
							62	9									
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									

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
03	2697	N	1085	-0-	-1612	-0-	96	1	989	2	Y	-0-					50
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

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
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	153	1	1576	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	264	1	2708	2	Y	-0-					60
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

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
03	2790	N	2785	-0-	-5	-0-	247	1	2538	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	332	1	1861	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
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

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
03	2976	X	2455	-0-	-521	-0-	277	1	2178	2	N	-0-					144
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									

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
03	2170	N	1938	-0-	-232	-0-	172	1	1766	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1457	X	1005	-0-	-452	-0-	89	1	916	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	213	1	2188	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3937	X	3170	-0-	-767	-0-	281	1	2889	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
03	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	275	1	2821	2	Y	-0-					161
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

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
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	160	1	1649	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	187	1	1918	2	Y	-0-					23
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

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
03	4433	X	4311	-0-	-122	-0-	149	1	4162	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	55	1	1525	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	56	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	62	1	1516	2	Y	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	71	1	1661	2	Y	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	71	1	1732	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1370	-0-	1370	1370	52	1	1318	2	Y	-0-					-0-

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
03	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	264	1	2708	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	287	1	2945	2	Y	42	49	1			7
							46	9									
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-

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
03	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	241	1	2476	2	Y	136	174	1			27
							150	9									
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

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	2418	N	2296	-0-	-122	-0-	204	1	2092	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	308	1	2421	2	Y	-0-					140
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

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
03	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	228	1	2344	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	253	1	2596	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	91	1	939	2	Y	-0-					26
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

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
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	162	1	1665	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1457	N	463	-0-	-994	-0-	41	1	419	2	Y	3	15	1			-0-
							3	9									
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-

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
03	1178	N	813	-0-	-365	-0-	28	1	785	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	291	1	2987	2	Y	21					62
							23	9									
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									

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
03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	141	1	1448	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
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									

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
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	286	1	2942	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2015	X	827	-0-	-1188	-0-	82	1	736	2	Y	8					40
							9	9									
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

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
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	113	1	1163	2	Y	-0-					35
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

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
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	184	1	1892	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
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									

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
03	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	293	1	3005	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2542	X	2208	-0-	-334	-0-	86	1	2122	2	N	-0-					31
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

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
03	2046	X	1939	-0-	-107	-0-	172	1	1767	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	101	1	1038	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3007	X	1796	-0-	-1211	-0-	158	1	1624	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
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									

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
03	1643	N	1337	-0-	-306	-0-	119	1	1218	2	Y	-0-					27
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

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2261	-0-	-2	-0-	201	1	2060	2	Y	-0-					-0-
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-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	237	1	2431	2	Y	-0-					49
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

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	8	1	83	2	Y	29	25	1			6
							32	9									
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-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	278	1	2185	2	N	17	2	8			160
							19	9									
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									

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	266	1	2737	2	Y	-0-					27
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

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
03	2807	N	2761	-0-	-46	-0-	238	1	2450	2	Y	66	74	1			15
							73	9									
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-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	170	1	1749	2	Y	-0-					-0-
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-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

03	5611	X	4861	-0-	-750	-0-	423	1	4348	2	Y	82	47	1			35
							90	9									
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									

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

03	2387	N	1972	-0-	-415	-0-	175	1	1797	2	Y	-0-					27
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

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
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	279	1	2862	2	Y	47	56	1			14
							52	9									
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									

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

03	1054	N	983	-0-	-71	-0-	87	1	896	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

03	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	245	1	2520	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

03	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	240	1	2466	2	Y	18	23	1			6
							20	9									
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									

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

03	5704	X	3989	-0-	-1715	-0-	344	1	3534	2	Y	101	127	1			21
							111	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	130	1	1332	2	Y	-0-					-0-
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-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

03	1364	X	1317	-0-	-47	-0-	117	1	1200	2	Y	-0-					-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

03	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	257	1	2644	2	Y	-0-					-0-
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									

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

03	2046	X	2023	-0-	-23	-0-	179	1	1844	2	N	-0-					110
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

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

03	2232	X	2020	-0-	-212	-0-	447	1	1573	2	N	-0-					47
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

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

03	5921	X	3781	-0-	-2140	-0-	335	1	3437	2	Y	8	10	1			9
							9	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

03	434	N	410	-0-	-24	-0-	36	1	374	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

03	2573	X	2464	-0-	-109	-0-	96	1	2367	2	N	1	1	8			118
							1	9									
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

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

03	3782	X	3317	-0-	-465	-0-	294	1	3023	2	Y	-0-					25
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

03	2511	X	2284	-0-	-227	-0-	480	1	1795	2	N	8					187
							9	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	531	1	1985	2	N	22					91
							24	9									
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

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
03	2728	X	303	-0-	-2425	-0-	46	1	257	2	Y	-0-					28
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									

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
03	2356	X	1114	-0-	-1242	-0-	247	1	867	2	N	-0-					144
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									

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
03	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	144	1	1480	2	Y	-0-					120
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

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
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					82
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	4216	X	4035	-0-	-181	-0-	358	1	3677	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2170	X	1447	-0-	-723	-0-	128	1	1319	2	Y	-0-					180
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

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
03	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	156	1	1598	2	Y	-0-					27
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

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
03	465	X	415	-0-	-50	-0-	16	1	399	2	Y	-0-					28
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

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
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	110	1	3069	2	N	2	2	8			45
							2	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	2387	X	2239	-0-	-148	-0-	199	1	2040	2	Y	-0-					79
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

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
03	2046	X	1344	-0-	-702	-0-	135	1	1209	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	232	1	2383	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	111	1	1139	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
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									

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
03	3379	X	2645	-0-	-734	-0-	235	1	2410	2	Y	-0-					38
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	214	1	2196	2	Y	33	40	1			8
							36	9									
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-

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
03	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	279	1	2869	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
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									

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
03	2666	X	2409	-0-	-257	-0-	210	1	2162	2	Y	34	41	1			8
							37	9									
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-

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
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	296	1	3045	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
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									

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
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	272	1	2134	2	N	-0-					169
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

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

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	272	1	2796	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	187	1	1923	2	Y	-0-					-0-
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-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	154	1	1581	2	Y	-0-					29
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

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	771	1	884	2	N	146	1	8			185
							161	9									
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									

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
03	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	102	1	2849	2	N	-0-					45
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

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
03	3503	X	3173	-0-	-330	-0-	281	1	2892	2	Y	-0-					80
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									

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
03	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	295	1	3028	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	216	1	2218	2	Y	-0-					23
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

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
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	238	1	2450	2	Y	169	169	1			27
							186	9									
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

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 #: 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
03	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	81	1	2259	2	N	1	1	8			50
							1	9									
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

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
03	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	75	1	2088	2	N	-0-					67
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

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
03	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	67	1	1858	2	N	-0-					29
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

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
03	1261	X	802	-0-	-459	-0-	71	1	731	2	Y	-0-					55
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

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
03	2387	X	1857	-0-	-530	-0-	64	1	1793	2	N	-0-					82
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

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
03	3472	X	3427	-0-	-45	-0-	304	1	3123	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2221	-0-	-538	-0-	194	1	1991	2	Y	33	41	1			5
							36	9									
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-

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
03	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	197	1	2028	2	Y	-0-					72
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

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
03	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	123	1	3419	2	N	1	1	8			90
							1	9									
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

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
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
03	2015	N	1444	-0-	-571	-0-	50	1	1394	2	N	-0-					62
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

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
03	5675	X	2833	-0-	-2842	-0-	98	1	2735	2	N	-0-					60
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
03	1612	X	920	-0-	-692	-0-	82	1	837	2	Y	1					151
							1	9									
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

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
03	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	119	1	1227	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	918	1	514	2	N	-0-					36
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

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
03	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	111	1	3086	2	N	-0-					97
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

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
03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	51	1	1412	2	N	1	1	8			25
							1	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	164	1	1687	2	Y	3	15	1			-0-
							3	9									
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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
03	1023	X	835	-0-	-188	-0-	74	1	761	2	Y	-0-					62
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

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
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	141	1	1446	2	Y	-0-					142
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

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
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	272	1	2794	2	Y	-0-					206
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	4402	X	4252	-0-	-150	-0-	147	1	4103	2	N	2	2	8			127
							2	9									
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	99	1	2754	2	N	-0-					80
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									

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

03	992	N	939	-0-	-53	-0-	83	1	856	2	Y	-0-					19
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

03	3875	X	3830	-0-	-45	-0-	132	1	3697	2	N	1	1	8			112
							1	9									
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

03	2201	X	1701	-0-	-500	-0-	59	1	1642	2	N	-0-					41
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	2666	X	2453	-0-	-213	-0-	85	1	2367	2	N	1	1	8			55
							1	9									
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

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
03	2852	X	2514	-0-	-338	-0-	87	1	2427	2	N	-0-					53
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

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
03	2480	X	2456	-0-	-24	-0-	977	1	1315	2	N	149	169	1	6	8	70
							164	9									
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									

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
03	2635	X	2508	-0-	-127	-0-	87	1	2421	2	N	-0-					2
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

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
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	129	1	3594	2	N	-0-					84
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	216	1	2216	2	Y	-0-					107
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

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

03	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	118	1	1213	2	Y	-0-					25
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

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	288	1	2955	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
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									

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

03	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	357	1	3666	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
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									

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
03	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	114	1	1171	2	Y	-0-					
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

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
03	5704	X	5526	-0-	-178	-0-	191	1	5335	2	N	-0-					47
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

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
03	5890	X	5433	-0-	-457	-0-	188	1	5244	2	N	1	1	8			50
							1	9									
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

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
03	2728	N	1811	-0-	-917	-0-	161	1	1650	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	3410	X	2984	-0-	-426	-0-	263	1	2699	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
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									

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
03	1426	X	1182	-0-	-244	-0-	105	1	1077	2	Y	-0-					51
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

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
03	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	180	1	1846	2	Y	-0-					76
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

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
03	1674	X	81	-0-	-1593	-0-	3	1	78	2	Y	-0-	35	1			-0-
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									

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
03	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	384	1	1437	2	N	9					84
							10	9									
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

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
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	104	1	2563	2	N	-0-					128
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

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
03	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	298	1	3064	2	Y	-0-					141
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

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
03	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	81	1	2258	2	N	-0-					62
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

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
03	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	172	1	1767	2	Y	-0-					40
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
03	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	72	1	2008	2	N	1	1	8			81
							1	9									
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									

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
03	4743	X	4459	-0-	-284	-0-	154	1	4305	2	N	-0-					42
04	4590	X	4419	-0-	-171	-0-	163	1	4255	2	N	1	1	8			42
							1	9									
05	4929	X	4280	-0-	-649	-0-	168	1	4111	2	N	1	1	8			42
							1	9									
06	4770	X	4263	-0-	-507	-0-	175	1	4087	2	N	1	1	8			42
							1	9									
07	4929	X	4138	-0-	-791	-0-	163	1	3975	2	N	-0-					42
08	DLQ G-10		3800	-0-	3800	3800	145	1	3655	2	N	-0-					42

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
03	4030	X	3724	-0-	-306	-0-	129	1	3595	2	N	-0-					45
04	3750	X	3478	-0-	-272	-0-	128	1	3349	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	137	1	3363	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	3600	X	3405	-0-	-195	-0-	140	1	3265	2	N	-0-					45
07	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	132	1	3225	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	DLQ G-10		3429	-0-	3429	3429	131	1	3298	2	N	-0-					45

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	136	1	3796	2	N	-0-					139
04	3780	X	3775	-0-	-5	-0-	139	1	3635	2	N	1	1	8			139
							1	9									
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	151	1	3693	2	N	1	1	8			139
							1	9									
06	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	154	1	3606	2	N	-0-					139
07	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	149	1	3631	2	N	1	1	8			139
							1	9									
08	DLQ G-10		3844	-0-	3844	3844	147	1	3697	2	N	-0-					139

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	101	1	2831	2	N	-0-					106
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

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
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	121	1	3373	2	N	2	2	8			173
							2	9									
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

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
03	2573	X	1912	-0-	-661	-0-	66	1	1845	2	N	1	1	8			133
							1	9									
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									

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
03	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	94	1	2622	2	Y	-0-					4
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

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
03	2480	X	2298	-0-	-182	-0-	103	1	2195	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3069	X	2593	-0-	-476	-0-	114	1	2429	2	Y	45					46
							50	9									
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									

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
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	110	1	3057	2	N	1	1	8			131
							1	9									
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

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
03	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	66	1	1853	2	N	1	1	8			114
							1	9									
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

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
03	4681	X	4174	-0-	-507	-0-	144	1	4030	2	N	-0-					117
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

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
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	108	1	2286	2	Y	6					8
							7	9									
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-

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
03	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	123	1	3442	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
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

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
03	6262	X	1468	-0-	-4794	-0-	837	1	575	2	Y	51					157
							56	9									
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									

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
03	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	81	1	2248	2	N	1	1	8			123
							1	9									
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
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

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
03	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	93	1	2608	2	N	2	2	8			101
							2	9									
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

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
03	2449	X	2282	-0-	-167	-0-	79	1	2202	2	N	1	1	8			136
							1	9									
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									

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
03	2108	N	1710	-0-	-398	-0-	59	1	1650	2	N	1	1	8			128
							1	9									
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

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
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	105	1	2938	2	N	1	1	8			70
							1	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	4309	X	4172	-0-	-137	-0-	144	1	4028	2	N	-0-					106
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

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
03	4123	X	3763	-0-	-360	-0-	130	1	3632	2	N	1	1	8			81
							1	9									
04	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	138	1	3619	2	N	1	1	8			81
							1	9									
05	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	148	1	3630	2	N	1	1	8			81
							1	9									
06	3630	X	3018	-0-	-612	-0-	124	1	2893	2	N	1	1	8			81
							1	9									
07	3875	X	3467	-0-	-408	-0-	136	1	3330	2	N	1	1	8			81
							1	9									
08	DLQ G-10		1886	-0-	1886	1886	72	1	1814	2	N	-0-					81

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
03	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	78	1	2167	2	N	1	1	8			128
							1	9									
04	2850	X	2105	-0-	-745	-0-	77	1	2027	2	N	1	1	8			128
							1	9									
05	2759	X	2027	-0-	-732	-0-	79	1	1948	2	N	-0-					128
06	2490	X	2057	-0-	-433	-0-	84	1	1973	2	N	-0-					128
07	2573	X	2025	-0-	-548	-0-	80	1	1944	2	N	1	1	8			128
							1	9									
08	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	75	1	1891	2	N	-0-					128

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
03	19251	X	17231	-0-	-2020	-0-	17096	2	135	9	N	123	181	1	2	8	52
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

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
03	2418	X	2151	-0-	-267	-0-	476	1	1675	2	N	-0-					212
04	2340	X	2034	-0-	-306	-0-	472	1	1560	2	N	2	184	1			30
							2	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
03	22537	X	20096	-0-	-2441	-0-	20029	2	67	9	N	61	1	8			141
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

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

03	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	776	1	16479	2	N	59	180	1	3	8	25
							65	9									
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									

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

03	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	1991	1	20456	2	N	7	7	8			27
							8	9									
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									

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

03	58962	X	48477	-0-	-10485	-0-	155	1	47917	2	Y	368	313	1			158
							405	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79174	X	59658	-0-	-19516	-0-	5276	1	54211	2	N	155	173	1	7	8	155
							171	9									
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									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99851	X	67225	-0-	-32626	-0-	31	1	66701	2	N	448	548	1	6	8	96
							493	9									
04	89640	X	60084	-0-	-29556	-0-	31	1	59583	2	N	427	366	1			157
							470	9									
05	83669	X	60400	-0-	-23269	-0-	34	1	59902	2	N	422	354	1	1	8	224
							464	9									
06	66840	X	52363	-0-	-14477	-0-	33	1	52012	2	N	289	181	1			332
							318	9									
07	68572	X	53641	-0-	-14931	-0-	36	1	53280	2	N	295	551	1			76
							325	9									
08	DLQ G-10		50505	-0-	50505	50505	38	1	50145	2	N	293	178	1			191
							322	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94240	X	67056	-0-	-27184	-0-	155	1	66546	2	N	323	521	1			26
							355	9									
04	84000	X	61158	-0-	-22842	-0-	150	1	60581	2	N	388	367	1	8	8	39
							427	9									
05	80507	X	61938	-0-	-18569	-0-	155	1	61410	2	N	339	347	1	6	8	25
							373	9									
06	70980	X	52596	-0-	-18384	-0-	135	1	52156	2	N	277	188	1	2	8	112
							305	9									
07	69378	X	59543	-0-	-9835	-0-	155	1	59059	2	N	299	362	1			49
							329	9									
08	DLQ G-10		55076	-0-	55076	55076	155	1	54644	2	N	252	185	1	8	8	108
							277	9									

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52793	X	39716	-0-	-13077	-0-	3518	1	36143	2	N	50	163	1	7	8	50
							55	9									
04	50130	X	37529	-0-	-12601	-0-	3340	1	34126	2	N	57	7	8			100
							63	9									
05	47368	X	35448	-0-	-11920	-0-	2230	1	33137	2	N	74	4	8			170
							81	9									
06	42060	X	34310	-0-	-7750	-0-	2293	1	31921	2	N	87	182	1	2	8	73
							96	9									
07	41571	X	35519	-0-	-6052	-0-	2464	1	32977	2	N	71	4	8			140
							78	9									
08	DLQ G-10		33926	-0-	33926	33926	2439	1	31457	2	N	27	3	8			164
							30	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44113	X	37941	-0-	-6172	-0-	1767	1	35844	2	N	300	173	1	23	8	154
							330	9									
04	42690	X	32025	-0-	-10665	-0-	1699	1	30298	2	N	25	19	8			160
							28	9									
05	44113	X	29143	-0-	-14970	-0-	1678	1	27288	2	N	161	179	1	8	8	134
							177	9									
06	42690	X	26229	-0-	-16461	-0-	1459	1	24762	2	N	7	7	8			134
							8	9									
07	44113	X	26863	-0-	-17250	-0-	1476	1	25313	2	N	67	174	1	7	8	20
							74	9									
08	37944	X	23924	-0-	-14020	-0-	1441	1	22479	2	N	4	4	8			20
							4	9									

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									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		159505	-0-	159505	190980	158357	2	1148	9	N	1044	1064	1	90	8	80
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	284	1	835	2	N	5					55
							6	9									
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

CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	65	1	20	2	N	-0-					129
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	235	1	2258	3	N	55	187	1			33
							61	9									
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									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

03	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	258	1	1093	3	N	6					50
							7	9									
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									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

03	2325	X	2203	-0-	-122	-0-	418	1	1771	3	N	13					202
							14	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1337	-0-		-585	-0-	336	1	987	2	N	13					200
								14	9									
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									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

03	2325	X	2316	-0-		-9	-0-	219	1	2097	3	N	-0-					97
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									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

03	3754	X	3754	-0-		-0-	-0-	352	1	3377	3	N	23	188	1			37
								25	9									
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									

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

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

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	3627	X	1921	-0-	-1706	-0-	1915	2	6	9	N	5					26
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

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
03	16244	X	15656	-0-	-588	-0-	15654	2	2	9	N	2					151
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

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

03	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12439	2	6	9	N	5					149
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

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

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	N	8					119
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

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

12	0		11562	-0-	11562	11562	11377	2	185	9	N	168					168
01	23270	X	1442	-0-	-21828	-0-	1423	2	19	9	N	17					185
02	25060	X	915	-0-	-24145	-0-	915	2			N	-0-					185
03	27745	X	845	-0-	-26900	-0-	839	2	6	9	N	5					190
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	205	-0-	-27540	-0-	100	2	105	9	N	95					95

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

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-

B M ENERGY, INC. 040792
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	N	2					195
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					207

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
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-

BASA RESOURCES, INC. 053974
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

03	2604	N	2337	-0-	-267	-0-	448	1	1847	2	N	38					210
							42	9									
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	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	12					207

BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	26	1	887	2	N	15					80
							17	9									
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									

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	196	2	21	9	N	19					160
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	9	N	13					77
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

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	828	2	9	9	N	8					64
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

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					148
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

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					190
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

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	98	1	565	2	N	-0-					31
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									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 7665

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	SWR 10		494	-0-	494	59008	26	1	459	2	N	8	12	0			4
							9	9										
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										

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

03	SWR 10		16	-0-	16	25636	1	1	15	2	N	-0-					-0-	
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-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
03	SWR 10	143	-0-	143	30159	7	1	133	2	N	3	5	0			1
						3	9									
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									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

03	SWR 10	176	-0-	176	21476	25	1	105	2	N	42					185
						46	9									
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

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

03	SWR 10	10	-0-	10	1108	2	1	8	2	N	-0-					-0-
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-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	1781	-0-	1781	109724	337	1	1444	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10	57	-0-	57	133338	11	1	46	2	N	-0-					-0-
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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2051					N	-0-					-0-
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-

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	57	-0-	57	14809	8	1	49	2	N	-0-					-0-
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-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	81	-0-	81	51417	15	1	66	2	N	-0-					-0-
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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	185	-0-	185	114792	35	1	150	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	17 1	291 2			N	-0-					37
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

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
03	11594	X	9146	-0-	-2448	-0-	9063 2	83 9			N	75					200
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

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
03	2914	X	1588	-0-	-1326	-0-	175 1 4 9	1409 2			N	4	190 1				28
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

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
03	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	53 48	1 9	1182	2	N	44					184
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	46 9	1 9	1071	2	N	8					192
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	53 21	1 9	1138	2	N	19	163	1			48
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	11 39	1 9	1307	2	N	35					83
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	75 47	1 9	1366	2	N	43					126
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	82 43	1 9	1490	2	N	39	3	1			162

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CADENHEAD, R.V. WELL #: RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2009

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	166 13	1 9	1549	2	N	12					211
04	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	55 9	1 9	1286	2	N	8	166	1			53
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	63 8	1 9	1367	2	N	7	3	1			57
06	1590	N	570	-0-	-1020	-0-	5 1	1 9	564	2	N	1					58
07	1395	N	451	-0-	-944	-0-	23 1	1 9	427	2	N	1					59
08	1426	N	758	-0-	-668	-0-	38 12	1 9	708	2	N	11	2	1			68

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	132	2	N	1					28
							1	9									
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

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

03	3100	N	4403	-0-	1303	3505	186	1	4162	2	N	50					113
							55	9									
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									

WIGAND WELL #: 1 RRCID -> 169005 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7881 - 7903

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

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-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	71 6	1 9	1551	2	N	5	10	1			45
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	116 6	1 9	1554	2	N	5					50
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	162 3	1 9	1616	2	N	3					53
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	123 10	1 9	1633	2	N	9	10	1			52
07	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	142 12	1 9	1398	2	N	11					63
*08	1767	N	1400	-0-	-367	-0-	124 11	1 9	1265	2	N	10	50	1			23

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

03	620	N	62	-0-	-558	-0-	62	2			N	-0-					60
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	278	2	13	9	N	12					28
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

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					67
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

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
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	177	2	152	9	N	138					205
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

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
03	589	N	316	-0-	-273	-0-	312	2	4	9	N	4					47
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

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
03	2201	X	1713	-0-	-488	-0-	1695	2	18	9	N	16	158	1			42
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

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
03	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	2590	2	63	9	N	57	181	1			68
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

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
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					60
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

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
03	1860	N	1377	-0-	-483	-0-	195 80	1 9	1102	2	N	73	144	1	1	8	33
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

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
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	269	2	2	9	N	2					73
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

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					32
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

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					181
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					181
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					150
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					150
08	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
03	682	N	181	-0-	-501	-0-	181	2			N	-0-					191
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					123
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	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
03	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	2			N	-0-					155
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					155
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	2			N	-0-	185	1			29
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

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

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

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

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	25	1	252	2	Y	-0-					137
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					35
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
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

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

03	T. A.	26	-0-	26	26	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1462	2	17	9	N	15					29
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

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	T. A.	191	-0-	191	355	189	2	2	9	N	2					195
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

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
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

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
03	3472 X	2122	-0-	-1350	-0-	1902	2	220	9	N	200	178	1			755
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					67
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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	2666	N	2657	-0-	-9	-0-	2611	2	46	9	N	42					237
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									

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
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-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

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

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					8
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

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6754 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
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-

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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
03	620	#	463	-0-	-157	-0-	462	3	1	9	N	1	1	8			224
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
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

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

03	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					53
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

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

03	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	2	N	-0-					92
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

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	689	1	812	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	227	1	4435	2	Y	-0-					10
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

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
03	4061	X	3878	-0-	-183	-0-	189	1	3689	2	Y	-0-					12
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									

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
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	92	1	1794	2	Y	8					22
							9	9									
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

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
03	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	159	1	3111	2	Y	-0-					13
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									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	34	1	667	2	Y	-0-					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2497	-0-	-386	-0-	121	1	2372	2	Y	4					39
							4	9									
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									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3398	-0-	-415	-0-	165	1	3232	2	Y	1					8
							1	9									
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

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

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

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

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	DLQ	G-10	360	-0-	360	678	360	2			N	-0-					26
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

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
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1865	2	33	9	N	30					91
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

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
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	100	1	2187	2	N	65					225
							72	9									
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									

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
03	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1412	2	6	9	N	5					130
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

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
03	2573	X	1754	-0-	-819	-0-	1753	2	1	9	N	1	192	1			67
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

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
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3035	2	2	9	N	2					90
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

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

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					139
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

03	9579	X	9431	-0-	-148	-0-	9431	3			N	-0-					10
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

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

03	1767	N	1297	-0-	-470	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	620	N	565	-0-	-55	-0-	31	1	528	2	N	5					21
							6	9									
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									

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
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	81	1	1376	2	N	65					173
							72	9									
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									

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY 525380
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

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

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	219	1	1996	2	Y	1					10
							1	9									
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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

03	4960	X	4327	-0-	-633	-0-	426	1	3890	2	Y	10					14
							11	9									
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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

03	5084	X	4783	-0-	-301	-0-	473	1	4310	2	Y	-0-					19
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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3466	-0-	-719	-0-	342	1	3123	2	Y	1					11
							1	9									
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									

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
03	7347	X	6969	-0-	-378	-0-	689	1	6280	2	N	-0-					18
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									

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
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	122	1	1116	2	N	-0-					29
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

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
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	405	1	3691	2	Y	-0-					11
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									

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
03	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	203	1	1849	2	Y	-0-					9
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									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

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

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

03	1643	X	1254	-0-	-389	-0-	124	1	1130	2	N	-0-					18
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

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

03	8649	X	8282	-0-	-367	-0-	818	1	7464	2	N	-0-					18
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									

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

03	2759	X	88	-0-	-2671	-0-	88	2			N	-0-					13
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	2759	X	2000	-0-	-759	-0-	2000	2			N	-0-					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	520	1	7131	2	N	23					133
							25	9									
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									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
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

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY 525380
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	1426	2	1	9	N	1					32
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

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
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-

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
03	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1142	2	2	9	N	2					92
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	120	1	2351	2	Y	-0-					16
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									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					51
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

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					138
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

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					19
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

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
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

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

03	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					115
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

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

03	1209	N	873	-0-	-336	-0-	873	2			N	-0-					80
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

03	1147	X	679	-0-	-468	-0-	676	2	3	9	Y	3	14	1			16
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					153
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

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
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

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					82
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					82
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					82
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					82
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					82
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					82

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1347	2	33	9	N	30					192
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					77
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

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1439	2	161	9	N	146	178	1			147
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

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
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					43
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

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
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1					85
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

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
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	N	7					114
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

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
*03	576		576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					28
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

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
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					149
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	512	2	21	9	N	19					129
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

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

03	3069	X	1490	-0-	-1579	-0-	1475	2	15	9	N	14					87
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

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	813	2	53	9	N	48					165
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

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					170
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

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2537	2	42	9	N	38	183	1			89
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

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	512	2	15	9	N	14					65
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					102
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

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

03	DLQ G-10		7507	-0-	7507	15009	7507	2			N	-0-					23
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

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

03	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
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
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					7
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

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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	2	33	9	N	30	155	1			10
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

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
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					-0-
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-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	454	-0-	-1406	-0-	388	2	66	9	N	60					120
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

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					55
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	69 28	1 9	865	2	N	25					67
04	900	N	406	-0-	-494	-0-	28 31	1 9	347	2	N	28					95
05	930	N	341	-0-	-589	-0-	23 31	1 9	287	2	N	28					123
06	930	N	356	-0-	-574	-0-	25 24	1 9	307	2	N	22					145
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	56	1	699	2	N	-0-					145
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	82 64	1 9	1021	2	N	58					203

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
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

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					40
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3652	-0-	-1091	-0-	3514	2	138	9	N	125	185	1			52
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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	480	2	41	9	N	37					112
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

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

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

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					56
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					56

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					80
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					80

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3					50
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					63

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					62
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					62

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

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

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

03	682	N	672	-0-	-10	-0-	669	2	3 9	N	3					90
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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1 9	N	1					94
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT					94

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

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

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
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					62
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					62

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

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

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					52
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					52

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					152
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					29

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					57

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1111	2	33	9	N	30					217
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					67

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2714	2	14	9	N	13					165
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					127

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1816	2	23	9	N	21					128
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					22

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

03	1085	N	644	-0-	-441	-0-	219	1	425	2	N	-0-					138
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					210

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

03	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1559	2	23	9	N	21	177	1			22
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 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
03	930	N	786	-0-	-144	-0-	756	2	30	9	N	27					122
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	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					134

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	754	-0-	-114	-0-	729	2	25	9	N	23					69
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					118

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
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	9	1	875	2	N	-0-					14
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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	860	2	2	9	N	2					71
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					71

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
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					196
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					81

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
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	415	2	21	9	N	19	191	1			34
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					44

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
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	527	2	6	9	N	5					139
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
03	992	N	421	-0-	-571	-0-	413	2	8	9	Y	7					44
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					52

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1					85
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					134

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1639	2	2	9	N	2	152	1			50
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					102

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

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

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

	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
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					23
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

	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
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					58
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					58

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

	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
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	2	6	9	N	5					105
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					125

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

	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
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	597	2	12	9	N	11					100
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					120

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

	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
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1497	2	8	9	N	7					90
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					100

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	162	-0-	162	162	162	2			N	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					102
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					60

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1298	2	20	9	Y	18					73
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					47

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

03	589	N	197	-0-	-392	-0-	195	2	2	9	N	2					154
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					30

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

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	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
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
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	574	2	14	9	N	13					70
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					88

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
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1383	2	17	9	Y	15	138	1			23
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					64

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					78
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					85

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
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					165
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					215

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
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	562	2	22	9	N	20					192
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	N	3			63
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			67

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	710	-0-	-809	-0-	710	2			N	-0-			121
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

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
03	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2000	2	17	9	Y	15			149
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	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			184

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
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	22	1	1007	2	N	16			75
							18	9							
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			124

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

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

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

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

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

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

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

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

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					55
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					55

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1374	2	13	9	Y	12	41	1			16
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					29

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
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	N	10					204
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					99

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
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	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
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
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					92
	BOATMAN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 200605		COMPL. DATE 02/03/2002			TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6710 - 6737				
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	SANER-WHITEMAN				WELL #: 1		RRCID -> 200606		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 9072	PERF. 7892 - 8785				
03	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1990	2	4	9	N	4	172	1			30
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	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					57
	KOLB GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 200878		COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH 9025	PERF. 8339 - 8738				
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	972	2	13	9	N	12					92
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					121
	ATM GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 201954		COMPL. DATE 04/27/2004			TOTAL DEPTH 9275	PERF. 8059 - 9152				
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
	COHEN				WELL #: 2		RRCID -> 202275		COMPL. DATE 03/09/2004			TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7682 - 8819				
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					63
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					66

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	N	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202400 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	563	2	21	9	Y	19	80	1			18
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					77

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	785	2	6	9	Y	5					14
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

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
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	Y	3					75
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

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

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	Y	6					73
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					97

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10					85
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					125

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	710	2	17	9	N	15					112
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					143

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 6990

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	834	2	35	9	N	32					127
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					181

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2677	2	13	9	N	12	91	1			43
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	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	694	2	19	9	N	17					107
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					70

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					67

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					102
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					118

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	141	1			14
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					47

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					97
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					97

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					137
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					143

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
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					24
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	87	1	176	2	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					68
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1821	2	26	9	N	24					88
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	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					169

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
03	T. A.		452	-0-	452	872	444	2	8	9	Y	7					77
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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	928	2	6	9	Y	5					95
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					95

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
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					160
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					74

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					108
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1556	2	22	9	N	20					113
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					193

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
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	618	2	29	9	N	26					198
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					98

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					143
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	7 3	1 9	1443	2	N	3					70
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1 6	1 9	1232	2	N	5					75
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					87

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
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	338	2	N	3					90
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	323	2	N	3					93
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	333	2	N	4					97
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	5 1	1 9	335	2	N	1					98
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	337	2	10	9	N	9	83	1			24
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					24

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
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					62
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	87	2	28	9	N	25					192
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					36

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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					41
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1198	2	33	9	N	30					90
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					41

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
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					63

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	617	2	8	9	N	7	177	1			30
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					48

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
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1795	2	45	9	N	41	183	1			113
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					77

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
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					67
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	289	2	29	9	N	26	171	1			20
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					87

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					35

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

03	2356	N	1947	-0-	-409	-0-	1947	2			N	-0-	153	1			19
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					28

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

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	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
BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	449	2	N	5			143
							6	9							
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			162

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			27
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

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

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					78
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					118

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

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

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

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

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					38
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					38

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

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

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

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

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

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

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

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

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2616	-0-	-205	-0-	2599	2	17	9	N	15					88
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	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					97

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					68
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					68

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

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

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1074	2	31	9	N	28	167	1			38
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					95

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

03	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1200	2	28	9	Y	25	67	1			17
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					47

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	366	2	8	9	Y	7					35
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					31

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222563 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8190 - 9433

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					7

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

03	465	N	427	-0-	-38	-0-	425	2	2	9	Y	2	7	1			2
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					32

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					30

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					58

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 9519

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

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	2100	-0-	-70	-0-	2057	2	43	9	Y	39	136	1			61
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					108

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

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

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					170
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	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					17

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

03	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2046	2	22	9	Y	20					53
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

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					80
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					90

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	517	2	22	9	Y	20					110
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					27

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

03	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1769	2	77	9	N	70	174	1			103
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					97

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					51
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					51

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					103
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					103

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

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

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

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

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

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

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	261	1	526	2	Y	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					5

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					40
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					41

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 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
03	893	X	893	-0-	-0-	-0-	296	1	595	2	Y	2					19
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	51	1	473	2	Y	13					58
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					28

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					123
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					163

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	148	2	91	9	N	83					120
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					37

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
03	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1209	2	9	9	Y	8	218	1			10
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	40	1	1389	2	Y	25	37	1			37
							28	9									
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					70

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 #: 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
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	23	1	791	2	Y	22	35	1			30
							24	9									
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					67

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	402	-0-	-218	-0-	392	2	10	9	Y	9					29
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

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
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	650	2	14	9	N	13					105
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					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
03	T. A.		1248	-0-	1248	2350	1226	2	22	9	Y	20	88	1			21
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					64

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	568	-0-	-21	-0-	559	2	9	9	Y	8					39
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					46

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

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

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	611	1	1230	2	Y	2					25
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	1288	2	20	9	Y	18	148	1			35
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					78

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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 #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2131	2	24	9	Y	22					82
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					56

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	602	2	9	9	Y	8	31	1			5
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					24

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					25

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1339	2	8	9	Y	7					72
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					97

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3					30
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					33

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	Y	4					4
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	2033		-0-	2033	3778	56	1	1949	2	Y	25	38	1			34
							28	9									
04	T. A.	1772		-0-	1772	5550	1766	2	6	9	Y	5					39
05		7323	X	-0-	-5550	-0-	1751	2	22	9	Y	20					59
06		1560	X	-0-	-0-	-0-	1554	2	6	9	Y	5					64
07		1763	N	-0-	-0-	-0-	1753	2	10	9	Y	9					73
08		1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				Y	NO RPT					73

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4000	2	26	9	N	24	142	1			27
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					75

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	89	2	10	9	N	9					152
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					180

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	332	-0-	-133	-0-	38	1	294	2	N	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

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

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					57
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					60

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	N	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					49

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	2	6	9	Y	5					15
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

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

03	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			N	-0-					8
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	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					83

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	736	-0-	-349	-0-	724	2	12	9	Y	11					120
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					131

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	459	-0-	-192	-0-	447	2	12	9	Y	11					165
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					114

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					16
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	2	10	9	Y	9	13	1			15
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					5

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-	3	1			6
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					148
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					28

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2939	2	11	9	Y	10					23
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

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

03	682	X	595	-0-	-87	-0-	197	1	396	2	Y	2					25
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					7

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

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	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
GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					42

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		472	-0-	472	1168	13	1	459	2	Y	-0-					-0-
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	363	2	11	9	Y	10	16	1			26
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1436	2	25	9	N	23					110
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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1491	2	8	9	N	7					167
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					167

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
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	182	1	1692	2	N	19					56
							21	9									
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					22

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
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	655	2	18	9	N	16	100	1			54
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					95

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 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
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	145	1	1617	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	33	1	1156	2	N	25	38	1			36
							28	9									
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					74

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
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					123
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					140

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
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1026	2	18	9	N	16					108
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					128

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
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	N	-0-					68
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					68

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1107	2	12	9	N	11					186
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					75

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	210	1	2347	2	N	67					167
							74	9									
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					92

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
03	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4565	-0-	-426	-0-	4535	2	30	9	Y	27	38	1			48
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	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4332	2	21	9	N	19					112
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	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					130

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					50
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	2	11	9	N	10					75
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	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					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
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1789	2	98	9	Y	89	53	1			72
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					49

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
03	372	N	184	-0-	-188	-0-	176	2	8	9	N	7					45
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					52

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
03	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1303	2	13	9	N	12					157
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					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
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	842	2	3	9	N	3					13
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					10

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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	104	2	29	9	N	26	37	1			54
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					2
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

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

03	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	3672	2	41	9	Y	37	81	1			16
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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					48

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

03	527	N	462	-0-	-65	-0-	12	1	425	2	N	23	33	1			32
							25	9									
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					71

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

03	1953	N	1573	-0-	-380	-0-	36	1	1535	2	N	2					142
							2	9									
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					188

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2400	2	20	9	Y	18					79
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	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	292	-0-	-855	-0-	8	1	284	2	N	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					48
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	231	1	450	2	N	5					68
							6	9									
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					102

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
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1934	2	43	9	N	39	168	1			18
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					120

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
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	945	2	11	9	N	10					60
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					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
03	2976	N	2964	-0-	-12	-0-	2964	2			N	-0-					142
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	910	-0-	-392	-0-	910	2			N	-0-					114
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

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
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	431	2	13	9	N	12					172
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					55

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
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	154	2	33	9	N	30					30
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					60

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	724	2	19	9	N	17	107	1			9
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					127

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
03	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					33
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

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
03	1457	N	896	-0-	-561	-0-	820	2	76	9	N	69	224	1			30
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					202

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					164
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

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

03	868	N	721	-0-	-147	-0-	718	2	3	9	N	3					138
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

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					112
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					112
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					112
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					112
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					112
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					112

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	886	2	84	9	Y	76	123	1			89
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

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			Y	-0-					11
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	299	2	22	9	Y	20					138
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

03	T. A.	996	-0-	996	1884	996	2				Y	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-992	-0-						Y	NO RPT					52

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

03	992 X	627	-0-	-365	-0-	627	2				N	-0-					154
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					37

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1667	-0-	-441	-0-	1665	2	2	9	N	2					37
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	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					47

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

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

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

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

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

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

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 119812 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2015 - PLUGGED 03/18/15

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 172245 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125

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

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					71
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					72

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

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

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					80
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					80

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R.S. & H.H. WELL #: 4 RRCID -> 129458 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5836 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
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

PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
DAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 118212 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5720 - 5730

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)//CONT.// 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	330	1	1592	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			N	-0-					9
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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	4123	X	2	-0-	-4121	-0-	2	2			Y	-0-					188
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

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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	508	3	14	9	N	13	188	1			29
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

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
03	434	#	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					8
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

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
03	496	N	107	-0-	-389	-0-	81	2	26	9	N	24					148
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	2357	R	2357	-0-	-0-	-0-	2350	2	7	9	N	6					205
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

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
03	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	450	1	561	2	N	13					100
							14	9									
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

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

03	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	73	3	4	9	Y	4				42
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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

03	1953	N	587	-0-	-1366	B	-0-	23	1	530	3	Y	31	34	1		2
								34	9								
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								

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1183	-0-	-57	B	-0-	1086	3	97	9	Y	88	84	1			17
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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 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
03	5022	X	4217	-0-	-805	B	-0-	3873	3	344	9	N	313	299	1			62
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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6417	-0-	-0-		-0-	6417	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6244	-0-	-1475	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

03	7657	X	6866	-0-	-791	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

03	5208	X	4779	-0-	-429	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

03	1457	X	1171	-0-	-286	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

03	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

03	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

03	8587	X	8416	-0-	-171	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

03	2728	X	2617	-0-	-111	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

03	1984	N	1509	-0-	-475	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8122	X	6973	-0-	-1149	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	2170	N	759	-0-	-1411	-0-	759	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	19871	X	17435	-0-	-2436	-0-	17435	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	7060	-0-	-1341	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

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

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7908 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	677	R	677	-0-	-0-	-0-	671	2	6	9	N	5					160
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

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 11410 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4433	2	112	9	Y	102	86	1			55
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2560	-0-	-354	-0-	2482	2	78	9	Y	71	71	1	1	8	37
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

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

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

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

03	3100	N	3681	-0-	581	581	3514	2	167	9	Y	152	116	1			93
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

03	4743	X	2670	-0-	-2073	-0-	2637	2	33	9	Y	30	39	1			16
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

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
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-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

03	10354	X	6743	-0-	-3611	-0-	6665	2	78	9	Y	71	183	1			105
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2315	2	132	9	Y	120	56	1			64
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

03	5859	X	4832	-0-	-1027	-0-	4773	2	59	9	Y	54	58	1			29
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

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
03	4526	X	2946	-0-	-1580	-0-	2848	2	98	9	Y	89	124	1			48
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

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 13631

03	217	X	32	-0-	-185	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

03	2387	N	2010	-0-	-377	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-			-0-
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-

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
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			83
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

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	485	-0-	-941	-0-	485	3		N	-0-			-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
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-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
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-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1459	3	18	9	Y	16	16	1			1
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

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
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1767	X	1624	-0-	-143	-0-	1621	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
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-

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
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	4448	-0-	1348	1348	4448	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					181
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

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
03	806	X	735	-0-	-71	-0-	714	3	21	9	Y	19	19	1			1
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

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					54
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					170
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

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

03	1395	N	928	-0-	-467	-0-	928	3			Y	-0-					56
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

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

03	1209	N	420	-0-	-789	-0-	420	3			Y	-0-					27
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

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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
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-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2390	3			Y	-0-					31
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3404	-0-	304	304	3404	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1519	N	1274	-0-	-245	-0-	1260	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
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

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
03	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	2681	3	41	9	Y	37	64	1			18
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

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
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2480	X	1930	-0-	-550	-0-	1924	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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-

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
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	4	181	1			123
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

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
03	1364	N	771	-0-	-593	-0-	767	3	4	9	Y	4					16
04	960	N	793	-0-	-167	-0-	783	3	10	9	Y	9	13	1			12
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	3	1	9	Y	1					13
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-	10	1			3
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					3
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1059	3	1	9	Y	1	2	1			-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
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	961	N	491	-0-	-470	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1147	N	862	-0-	-285	-0-	862	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2046	N	1776	-0-	-270	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

03	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			Y	-0-					4
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

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109202 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 10358

03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

03	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	218	3	84	9	Y	76	77	1			3
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

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
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-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

03	682	N	477	-0-	-205	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
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-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	550	-0-	-1620	-0-	550	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

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

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
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 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
03	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1789	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 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
03	2108	N	1453	-0-	-655	-0-	1453	3			Y	-0-					4
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 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
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					40
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					60
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
	MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015																
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					83
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
	BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695																
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
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-
	WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082																
03	1519	X	431	-0-	-1088	-0-	417	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
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
	POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344																
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-
	KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756																
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					104
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
	BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652																
03	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					6
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

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

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	944	-0-	-420	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
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-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

03	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

03	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

03	3348	X	2952	-0-	-396	-0-	2926	3	26	9	Y	24	38	1			12
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					137
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

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					6
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

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
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	190	-0-	-120	-0-	148	3	42	9	Y	38	5	8			147
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	40	7	8			147

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2340	-0-	-326	-0-	2233	3	107	9	Y	97	100	1			3
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	5	8			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3238	3	50	9	Y	45	76	1			22
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			Y	-0-					37
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	989	-0-	-313	-0-	989	3			Y	-0-					25
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

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					129
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

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
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-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

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

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	111	-0-	-1191	-0-	111	3			Y	-0-					4
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	220	3	387	9	Y	352	366	1			12
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

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 129559 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10024 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 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
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 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
03	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 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
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327

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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

03	3875	X	3238	-0-	-637	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

03	186	X	58	-0-	-128	-0-	58	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

03	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

03	2294	X	943	-0-	-1351	-0-	943	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1054	N	824	-0-	-230	-0-	824	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2077	N	808	-0-	-1269	-0-	808	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2573	X	1344	-0-	-1229	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2418	X	776	-0-	-1642	-0-	776	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	744	N	513	-0-	-231	-0-	513	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1581	X	509	-0-	-1072	-0-	509	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3803	-0-	703	1175	3803	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1488	X	359	-0-	-1129	-0-	359	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1519	X	207	-0-	-1312	-0-	207	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	40	58	1			61
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

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

03	2814	N	2645	-0-	-169	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2480	N	2037	-0-	-443	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	324	3	240	9	Y	218	226	1			8
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

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

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

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

03	93	X	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

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

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

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

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

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

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
03	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	2449	X	1390	-0-	-1059	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

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	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

03	2325	X	1816	-0-	-509	-0-	1774	3	42	9	Y	38	40	1			1
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

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	8	110	1			47
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

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

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-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					33
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

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

03	2015	X	1370	-0-	-645	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 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
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4185	X	1254	-0-	-2931	-0-	1229	3	25	9	Y	23	24	1			1
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

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
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	57	-0-	-1710	-0-	50	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
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-

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 #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	990	-0-	-374	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	258	3	52	9	Y	47	48	1			2
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

03	1829	X	1809	-0-	-20	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1561	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
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

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168482 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10774 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	894	-0-	-501	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	1521	-0-	-1238	-0-	1504	3	17	9	Y	15	15	1			1
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

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
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1761	3	43	9	Y	39	42	1			1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1502	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
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

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1692	3	25	9	Y	23	24	1			1
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

03	4278	X	3892	-0-	-386	-0-	3855	3	37	9	Y	34	35	1			1
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

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

03	1364	X	1205	-0-	-159	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

03	1240	N	345	-0-	-895	-0-	326	3	19	9	Y	17					60
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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	Y	1	40	1			11
07	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			Y	-0-					11
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	503	3	1	9	Y	1	9	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1164	3	21	9	Y	19	19	1			1
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1254	3	17	9	Y	15	15	1			1
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3	Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
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-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

03	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1675	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

03	2573	N	2438	-0-	-135	-0-	2438	3			Y	-0-					7
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

03	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

03	4805	X	4738	-0-	-67	-0-	4738	3			Y	-0-					11
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	2139	X	1375	-0-	-764	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	899	N	395	-0-	-504	-0-	395	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3038	X	2291	-0-	-747	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1953	X	1890	-0-	-63	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 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
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

03	558	N	551	-0-	-7	-0-	509	3	42	9	Y	38					124
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

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

03	2139	X	1669	-0-	-470	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

03	1364	N	458	-0-	-906	-0-	458	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 190822 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10631 - 10906

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2015

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	267	-0-	-1407	-0-	267	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 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
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 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
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3813	X	2801	-0-	-1012	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1829	X	1599	-0-	-230	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	4642	-0-	1542	1542	4642	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1240	N	338	-0-	-902	-0-	338	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3880	-0-	780	1926	3880	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2232	X	1384	-0-	-848	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	2521	3	45	9	Y	41	43	1			1
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

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
03	2790	N	2267	-0-	-523	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3031	N	3020	-0-	-11	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2485	-0-	-119	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3878	-0-	778	778	3878	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3038	X	2668	-0-	-370	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	947	-0-	-510	-0-	947	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2137	-0-	-126	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

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

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
03	3596	X	3451	-0-	-145	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	52	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
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

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

03	248	N	44	-0-	-204	-0-	13	3	31	9	Y	28	29	1			1
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

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

03	2263	X	2046	-0-	-217	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2220	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-
	BUFORD & BLOW G.U. 1				WELL #: 15		RRCID -> 228862					COMPL. DATE 03/26/2007					TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					-0-
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-
	BECK, FRED GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 228864					COMPL. DATE 03/29/2007					TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
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-
	HIGH ESTATE GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 228950					COMPL. DATE 05/17/2007					TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814
03	2325	X	1578	-0-	-747	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
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-
	MAJOR KENNEDY ESTATE				WELL #: 16		RRCID -> 229029					COMPL. DATE 01/17/2007					TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250
03	682	N	187	-0-	-495	-0-	187	3			N	-0-					-0-
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-
	MCWILLIAMS, J. GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 229140					COMPL. DATE 03/27/2007					TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
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-
	GARRETT, A.C. GU				WELL #: 17		RRCID -> 229141					COMPL. DATE 03/31/2007					TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1486	3	6	9	Y	5					20
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

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
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	961	-0-	-837	-0-	929	3	32	9	Y	29	31	1			1
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

03	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

03	3100	N	4710	-0-	1610	1610	4710	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

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

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	139	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
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

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 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
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	1175	-0-	-2390	-0-	1091	3	84	9	Y	76	79	1			3
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

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

03	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	2191	3	30	9	Y	27	28	1			1
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

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

03	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	3347	3			Y	-0-					9
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

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

03	5115	X	4705	-0-	-410	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

03	3255	X	2426	-0-	-829	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

03	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2356	X	2301	-0-	-55	-0-	2253	3	48	9	Y	44	45	1			2
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

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2509	-0-	-746	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2508	-0-	-871	-0-	2477	3	31	9	Y	28	28	1			1
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

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4619	X	3982	-0-	-637	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3348	X	1508	-0-	-1840	-0-	1473	3	35	9	Y	32	33	1			1
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

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
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	24	1			1
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

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

03	4030	X	3834	-0-	-196	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

03	2790	N	2345	-0-	-445	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

03	3751	X	2026	-0-	-1725	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4309	X	2915	-0-	-1394	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5983	X	5706	-0-	-277	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6076	X	5060	-0-	-1016	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3720	X	70	-0-	-3650	-0-	70	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2728	X	1661	-0-	-1067	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1209	X	1054	-0-	-155	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4836	X	4036	-0-	-800	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

03	713	X	401	-0-	-312	-0-	401	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

03	2511	N	2225	-0-	-286	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

03	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

03	2387	N	2151	-0-	-236	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

03	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4144	3	59	9	Y	54	56	1			2
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

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2584	-0-	-981	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					1
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

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
03	4340	X	3811	-0-	-529	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

03	71858	X	55876	-0-	-15982	-0-	54751	3	1125	9	Y	1023	1072	1			36
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	57466	-0-	-4964	-0-	57414	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

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

03	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	25715	3	142	9	Y	129	135	1			5
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

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

03	96883	X	54461	-0-	-42422	-0-	53929	3	532	9	Y	484	507	1			17
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

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

03	53737	X	53737	-0-	-0-	-0-	52826	3	911	9	Y	828	827	1			29
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

03	29507	X	29507	-0-	-0-	-0-	29507	3			Y	-0-					-0-
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-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

03	38890	X	38890	-0-	-0-	-0-	38871	3	19	9	Y	17	16	1			1
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

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
03	23095	X	19770	-0-	-3325	-0-	19561	3	209	9	Y	190	198	1			7
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

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
03	22754	X	20492	-0-	-2262	-0-	19729	3	763	9	Y	694	726	1			24
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

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
03	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	20109	3	124	9	Y	113	135	1			51
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

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
03	41943	X	35493	-0-	-6450	-0-	2	1	35372	3	Y	108	141	1			28
							119	9									
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

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
03	35294	X	35294	-0-	-0-	-0-	1131	1	33996	3	Y	152	177	1			112
							167	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	53041	X	46104	-0-	-6937	-0-	45213	3	891	9	Y	810	849	1			28
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

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
03	42532	X	36356	-0-	-6176	-0-	35811	3	545	9	Y	495	519	1			17
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

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48236	X	38301	-0-	-9935	-0-	37454	3	847	9	Y	770	804	1			27
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

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34193	X	27357	-0-	-6836	-0-	27120	3	237	9	Y	215	243	1			98
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

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33511	X	29518	-0-	-3993	-0-	29272	3	246	9	Y	224	235	1			8
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

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70773	X	48308	-0-	-22465	-0-	47900	3	408	9	Y	371	360	1			95
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64387	X	42338	-0-	-22049	-0-	1 160	1 9	42177	3	Y	145	164	1			66
04	55260	X	37067	-0-	-18193	-0-	2 161	1 9	36904	3	Y	146	163	1			49
05	53134	X	36816	-0-	-16318	-0-	13 275	1 9	36528	3	Y	250	215	1	2	8	82
06	47010	X	30891	-0-	-16119	-0-	2 168	1 9	30721	3	Y	153	187	1			48
07	44237	X	30410	-0-	-13827	-0-	1 154	1 9	30255	3	Y	140	112	1			76
08	42160	X	28607	-0-	-13553	-0-	28469	3	138	9	Y	125	173	1			28

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
03	65596	X	49384	-0-	-16212	-0-	3 338	1 9	49043	3	Y	307	403	1			79
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

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
03	137609	X	87577	-0-	-50032	-0-	86941	3	636	9	Y	578	559	1			149
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

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
03	158658	X	89516	-0-	-69142	-0-	89516	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

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

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 3620

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

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

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

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-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

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

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

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

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	65	1	1642	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	75	1	1830	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	91	1	2305	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	76	1	1992	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	86	1	2193	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	81	1	2082	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	87	1	2249	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	77	1	1919	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	82	1	1842	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1760	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	105	1	2067	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									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	95	1	996	2	Y	-0-					-0-
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-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

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

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

03	T. A.		1554	-0-	1554	4746	67	1	1487	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4185	X	3060	-0-	-1125	-0-	132	1	2915	2	Y	12					40
							13	9									
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									

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
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	166	1	1737	2	Y	27	8	1			26
							30	9									
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									

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
03	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	185	1	1936	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
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									

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
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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

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
*09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	67	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	74	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	70	1	1761	3	Y	-0-					-0-
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	66	1	1733	3	Y	-0-					-0-
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	68	1	1736	3	Y	-0-					-0-
*02	1708	N	1643	-0-	-65	-0-	62	1	1581	3	Y	-0-					-0-
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	67	1	1748	3	Y	-0-					-0-
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	3	Y	-0-					-0-
*05	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	74	1	1667	3	Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	71	1	1566	3	Y	-0-					-0-
*07	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	79	1	1579	3	Y	-0-					-0-
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	85	1	1730	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
*09	3000	N	3587	-0-	587	587	139	1	3448	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3325	-0-	225	812	131	1	3194	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4413	-0-	1413	2225	169	1	4244	3	Y	-0-					-0-
*12	6078	X	3853	-0-	-2225	-0-	143	1	3710	3	Y	-0-					-0-
*01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	96	1	2437	3	Y	-0-					-0-
*02	2408	X	2010	-0-	-398	-0-	75	1	1935	3	Y	-0-					-0-
*03	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	91	1	2372	3	Y	-0-					-0-
*04	2580	X	2176	-0-	-404	-0-	84	1	2092	3	Y	-0-					-0-
*05	2666	X	2077	-0-	-589	-0-	89	1	1988	3	Y	-0-					-0-
*06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	119	1	2626	3	Y	-0-					-0-
*07	2449	X	2087	-0-	-362	-0-	100	1	1987	3	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2209	-0-	-240	-0-	105	1	2104	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
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	62	1	1378	2	Y	12					55
							13	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	102	1	2233	2	Y	12					34
							13	9									
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									

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
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	255	1	2659	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	233	1	2437	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	68	1	1503	2	Y	-0-					2
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	605	2	Y	5					5
							6	9									
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									

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
03	1643	N	1237	-0-	-406	-0-	53	1	1184	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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

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
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-

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
03	T. A.		3324	-0-	3324	4626	141	1	3173	2	Y	9					19
							10	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
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

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

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

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

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-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472

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-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

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

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466

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-

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
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

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
*09	5040	X	4646	-0-	-394	-0-	178	1	4446	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*10	5208	X	4520	-0-	-688	-0-	178	1	4312	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*11	4800	X	4683	-0-	-117	-0-	178	1	4481	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*12	4960	X	4702	-0-	-258	-0-	173	1	4501	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*01	4805	X	3867	-0-	-938	-0-	145	1	3690	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*02	T. A.		3403	-0-	3403	3403	127	1	3253	3	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									
*03	T. A.		3688	-0-	3688	7091	138	1	3541	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	T. A.		3869	-0-	3869	10960	151	1	3709	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	14659	X	3699	-0-	-10960	-0-	159	1	3530	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	159	1	3511	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	168	1	3327	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									

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
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

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
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	152	1	1578	2	Y	-0-	26	1			-0-
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-

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
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

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
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-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

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-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 10478

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-

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

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-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

03	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	191	1	2011	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	134	1	3347	3	Y	-0-					-0-
*10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	118	1	2864	3	Y	-0-					-0-
*11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	81	1	2039	3	Y	-0-					-0-
*12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	129	1	3347	3	Y	-0-					-0-
*01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	120	1	3047	3	Y	-0-					-0-
*02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	105	1	2676	3	Y	-0-					-0-
*03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	100	1	2574	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	129	1	3172	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	127	1	2803	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	160	1	3542	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	161	1	3182	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									

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
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

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
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	136	1	3120	2	Y	-0-					13
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	65	1	691	2	Y	-0-					-0-
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-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	80	1	1860	2	Y	12					25
							13	9									
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									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	3	Y	-0-					-0-
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	35	1	863	3	Y	-0-					-0-
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	840	3	Y	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	36	1	934	3	Y	-0-					-0-
*01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	40	1	1030	3	Y	-0-					-0-
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	37	1	941	3	Y	-0-					-0-
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	35	1	874	3	Y	-0-					-0-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	Y	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					-0-
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	3	Y	-0-					-0-
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	942	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

03	3689	X	2653	-0-	-1036	-0-	228	1	2400	2	Y	23	30	1			22
							25	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

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-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

*09	1830	N	1336	-0-	-494	-0-	51	1	1266	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	74	1	1821	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*11	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	56	1	1408	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	53	1	1373	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*01	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	65	1	1667	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*02	1400	N	1219	-0-	-181	-0-	45	1	1155	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
							19	9									
*03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	66	1	1703	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	61	1	1514	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	57	1	1278	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	75	1	1668	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	70	1	1395	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									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

03	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	122	1	1283	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	186	1	1950	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
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-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

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

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

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

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	3559	-0-	-1432	-0-	298	1	3181	2	Y	73	131	1			70
							80	9									
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									

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
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-

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
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	5177	X	4241	-0-	-936	-0-	368	1	3844	2	Y	26	8	1			25
							29	9									
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									

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
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-

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
*09	9725	X	6245	-0-	-3480	-0-	240	1	5999	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	234	1	5712	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	204	1	5119	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	191	1	4973	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	187	1	4763	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	162	1	4137	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	179	1	4618	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*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	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	176	1	3489	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									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

03	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	259	1	2881	2	Y	-0-					1
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

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

03	5580	X	5466	-0-	-114	-0-	473	1	4928	2	Y	59	98	1			57
							65	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

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

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

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

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

03	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

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-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	100	1	2180	2	N	17					47
							19	9									
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									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

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-

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
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									

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
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									

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
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

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
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-

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
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	Y	15					88
							17	9									
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									

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
03	713	N	334	-0-	-379	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					157
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	941	-0-	-733	-0-	941	2			Y	-0-			77
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

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	31	1	1423	2	N	-0-			129
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

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	25	1	1168	2	N	-0-			154
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

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	2	Y	3			35
							3	9							
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

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

03	3100	N	440	-0-	-2660	3451	432	2	8	9	Y	7			50
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

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

03	3100	N	2633	-0-	-467	161	199	1	2434	2	Y	-0-			41
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	103	1	1262	2	Y	-0-					41
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

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
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	2	6	9	Y	5					72
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

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
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	235	1	1781	2	Y	3					46
							3	9									
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

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
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1016	2	31	9	Y	28					73
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									

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
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					65
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

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
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	7					42
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
03	2666	X	2092	-0-	-574	-0-	158	1	1934	2	Y	-0-					35
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

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
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	Y	5					54
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

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1302	X	761	-0-	-541	-0-	760	2	1	9	N	1					155
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

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
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					22
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	312	2	51	9	N	46					109
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

03	527	N	60	-0-	-467	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					10
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									

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	14	1	1846	2	N	8					79
							9	9									
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									

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	9	1	1187	2	Y	2					30
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	15	1	1726	2	Y	9					27
							10	9									
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									

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
03	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	14	1	1613	2	Y	9					20
							10	9									
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

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

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
03	3100	N	269	-0-	-2831	2631	18	1	250	2	Y	1					34
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	16	1	2117	2	N	7					105
							8	9									
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

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
03	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	14	1	1824	2	N	-0-					67
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									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
03	1333	N	802	-0-	-531	-0-	6	1	795	2	Y	1					7
							1	9									
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									

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	14	1	1839	2	Y	2					32
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. 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
03	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-	9 10	1 9	1231	2	Y	9					41
04	1200	N	1176	-0-		-24	-0-	8 8	1 9	1160	2	Y	7					48
05	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	9 4	1 9	1282	2	Y	4					52
06	1200	N	1106	-0-		-94	-0-	8 10	1 9	1088	2	Y	9					61
07	1209	N	1067	-0-		-142	-0-	8 9	1 9	1050	2	Y	8					69
08	1302	N	1045	-0-		-257	-0-	8 2	1 9	1035	2	Y	2					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. 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
03	2759	N	2559	-0-		-200	-0-	22 7	1 9	2530	2	Y	6					38
04	2670	N	2461	-0-		-209	-0-	21 23	1 9	2417	2	Y	21					59
05	2759	N	2619	-0-		-140	-0-	21 11	1 9	2587	2	Y	10					69
06	2550	N	2346	-0-		-204	-0-	20 10	1 9	2316	2	Y	9					78
07	2542	N	2391	-0-		-151	-0-	21 11	1 9	2359	2	Y	10	47	1			41
08	2604	N	2368	-0-		-236	-0-	20 9	1 9	2339	2	Y	8					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. 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
03	3100	N	3005	-0-		-95	9239	22 33	1 9	2950	2	Y	30					66
04	3000	N	2913	-0-		-87	9152	21 9	1 9	2883	2	Y	8					74
05	3100	N	3084	-0-		-16	9136	22 11	1 9	3051	2	Y	10					84
06	3000	N	3017	-0-		17	9153	22 9	1 9	2986	2	Y	8					92
*07	3100	N	3024	-0-		-76	9077	22 6	1 9	2996	2	Y	5	78	1			19
*08	3100	N	2890	-0-		-210	8867	22 9	1 9	2859	2	Y	8					27

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	13 9	1 9	1720	2	Y	8					56
04	1860	N	1847	-0-		-13	-0-	13 6	1 9	1828	2	Y	5					61
05	1829	N	1811	-0-		-18	-0-	13 12	1 9	1786	2	Y	11	56	1			16
06	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-	13 4	1 9	1807	2	Y	4					20
07	1922	N	1844	-0-		-78	-0-	14 2	1 9	1828	2	Y	2					22
*08	1766	N	1766	-0-		-0-	-0-	13 2	1 9	1751	2	Y	2					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2465	-0-		-201	-0-		18 1 13 9	2434	2	N	12			88
04	2635	N	2635	-0-		-0-	-0-		19 1 17 9	2599	2	N	15			103
05	2695	N	2695	-0-		-0-	-0-		20 1 9 9	2666	2	N	8			111
06	2517	N	2517	-0-		-0-	-0-		19 1 9 9	2489	2	N	8			119
07	2666	N	2613	-0-		-53	-0-		19 1	2594	2	N	-0-			119
08	2666	N	2495	-0-		-171	-0-		19 1 30 9	2446	2	N	27			146

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-		11 1 7 9	1489	2	Y	6			35
04	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-		11 1 3 9	1489	2	Y	3			38
05	1558	N	1558	-0-		-0-	-0-		11 1 6 9	1541	2	Y	5			43
06	1500	N	1500	-0-		-0-	-0-		11 1 3 9	1486	2	Y	3			46
*07	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-		12 1 4 9	1549	2	Y	4			50
08	1550	N	1492	-0-		-58	-0-		11 1 3 9	1478	2	Y	3			53

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. 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
03	3038	X	2393	-0-		-645	-0-		18 1 2 9	2373	2	Y	2			30
04	2940	X	2450	-0-		-490	-0-		18 1 3 9	2429	2	Y	3			33
05	2976	X	2502	-0-		-474	-0-		18 1 4 9	2480	2	Y	4			37
06	2520	X	2177	-0-		-343	-0-		16 1	2161	2	Y	-0-			37
07	2542	X	2263	-0-		-279	-0-		17 1 6 9	2240	2	Y	5			42
*08	2320	N	2320	-0-		-0-	-0-		18 1 4 9	2298	2	Y	4			46

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. 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
03	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-		11 1	1432	2	N	-0-			78
04	1380	N	1302	-0-		-78	-0-		9 1 2 9	1291	2	N	2			80
05	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-		10 1 3 9	1401	2	N	3			83
06	1440	N	1231	-0-		-209	-0-		9 1 10 9	1212	2	N	9			92
07	1333	N	1309	-0-		-24	-0-		10 1 12 9	1287	2	N	11			103
08	1426	N	1416	-0-		-10	-0-		11 1 18 9	1387	2	N	16			119

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	2604	N	2380	-0-	-224	-0-	18	1	2355	2	Y	6					42
							7	9									
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									

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
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	10	1	1376	2	Y	14					60
							15	9									
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									

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
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	26	1	3456	2	Y	29					68
							32	9									
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									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	16	1	2072	2	Y	8					52
							9	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	4278	X	3657	-0-		-621		-0-	31	1	3606	2	Y	18				47
									20	9								
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								

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
03	3627	X	3291	-0-		-336		-0-	28	1	3243	2	Y	18				44
									20	9								
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								

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
03	3658	X	3583	-0-		-75		-0-	27	1	3555	2	Y	1				34
									1	9								
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								

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3173	-0-		-51		-0-	24	1	3134	2	Y	14				70
									15	9								
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								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

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

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	10	1	1312	2	Y	2					36
							2	9									
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									

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	13	1	1662	2	Y	9					58
							10	9									
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									

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

03	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	26	1	3012	2	Y	6					36
							7	9									
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									

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
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-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	13 9	1	1733	2	Y	8					56
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

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	2019	2	Y	6					39
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

03	3100	N	347	-0-	-2753	412	3 1	1 9	343	2	Y	1					47
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	1344	2	Y	5					45
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

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
03	2385	N	2065	-0-	-320	-0-	16	1	2043	2	Y	5					42
							6	9									
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									

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
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	21	1	2827	2	Y	9					42
							10	9									
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									

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
03	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	17	1	2297	2	N	3					112
							3	9									
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

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
03	3658	X	3008	-0-	-650	-0-	25	1	2976	2	Y	6					31
							7	9									
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									

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
03	T. A.		2516	-0-	2516	4905	19	1	2493	2	Y	4					53
							4	9									
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									

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
03	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	12	1	1640	2	Y	3					44
							3	9									
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									

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
03	3100	N	2465	-0-	-635	5797	18	1	2428	2	N	17					97
							19	9									
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									

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	26	1	3453	2	Y	8					58
							9	9									
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									

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
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	31	1	4020	2	Y	-0-					13
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									

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
03	3093	N	2926	-0-	-167	-0-	22	1	2873	2	Y	28					81
							31	9									
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									

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
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	20	1	2646	2	Y	4					84
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	25	1	3353	2	N	9					92
							10	9									
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									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	11	1	1492	2	Y	7					37
							8	9									
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

03	2821	X	53	-0-	-2768	-0-	53	2			Y	-0-					48
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

03	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	19	1	2483	2	Y	3					54
							3	9									
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10061	X	2380	-0-	-7681	-0-	18	1	2352	2	N	9					15
							10	9									
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									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

03	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1744	2	17	9	N	15					77
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

03	2852	X	2663	-0-	-189	-0-	20	1	2641	2	Y	2					56
							2	9									
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

03	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	33	1	4324	2	Y	14					84
							15	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3472	X	1694	-0-		-1778		-0-	14	1	1660	2	Y	18				43
									20	9								
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								

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. GAS	(I) 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	2418	X	2376	-0-		-42		-0-	20	1	2349	2	Y	6				26
									7	9								
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								

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. GAS	(I) 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	2077	N	1796	-0-		-281		-0-	14	1	1778	2	Y	4				35
									4	9								
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								

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. GAS	(I) 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	2852	X	2436	-0-		-416		-0-	18	1	2414	2	Y	4				35
									4	9								
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								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

03	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	34	1	4463	2	Y	20					100
							22	9									
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									

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	26	1	3408	2	N	8					90
							9	9									
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									

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

03	992	N	639	-0-	-353	-0-	5	1	631	2	Y	3					30
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	28	1	3738	2	Y	-0-					35
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									

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
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					23
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

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
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					232
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					19
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					49
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	847	-0-	-300	-0-	846	2	1	9	Y	1					164
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

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10296 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					122
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					22
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

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
03	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	2			Y	-0-					79
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/13/2015

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					61
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

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2559	2	10	9	N	9					84
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

03	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					89
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					52
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					39
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					10
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

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

03	2015	X	1403	-0-	-612	-0-	1403	2			N	-0-					132
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

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

03	1798	N	1318	-0-	-480	-0-	1241	3	77	9	N	70					332
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					22
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

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	1389	2	8	9	N	7					45
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					4
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

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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	91	1	550	2	Y	3					6
							3	9									
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

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 #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	332	1	1120	2	Y	5	27	1	1	8	5
							6	9									
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									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	204	1	1714	2	Y	4					9
							4	9									
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

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					2
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

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		834	-0-	834	1570	834	2			Y	-0-					14
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	214	1	1804	2	Y	4					12
							4	9									
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									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			Y	-0-					28
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

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
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	328	1	1973	2	Y	8					22
							9	9									
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									

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
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	174	1	1462	2	Y	3					9
							3	9									
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									

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 #: 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
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	342	1	1151	2	Y	3	34	1			5
							3	9									
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									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

03	1860	N	1302	-0-	-558	-0-	138	1	1162	2	Y	2					8
							2	9									
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

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	104	1	874	2	Y	1					5
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	241	1	2026	2	Y	4					11
							4	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3316	-0-	216	216	352	1	2957	2	Y	6					12
							7	9									
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									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					4
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	379	1	2278	2	Y	9					24
							10	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	3317	X	2590	-0-		-727	-0-	462	1	2109	2	Y	17					113
								19	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1632	-0-		-476	-0-	260	1	1360	2	Y	11	12	1			29
								12	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	609	-0-		-135	-0-	97	1	508	2	Y	4	4	1			11
								4	9									
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

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. 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
03	3100	N	3415	-0-		315	1299	543	1	2844	2	Y	25	21	1			56
								28	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	398	1	2391	2	Y	10					25
							11	9									
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									

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
03	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	279	1	2347	2	Y	5					15
							6	9									
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									

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
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	63	1	527	2	Y	1					5
							1	9									
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

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
03	2108	X	1669	-0-	-439	-0-	381	1	1282	2	Y	5	37	1			6
							6	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	236	1	1985	2	Y	4					13
							4	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	118	1	996	2	Y	2					6
							2	9									
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	359	1	2159	2	Y	8					21
							9	9									
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									

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
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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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-

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 #: 7 RRCID -> 212310 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9598 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	155	1	930	2	Y	4					11
							4	9									
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									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					7
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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

03	DLQ G-10		684	-0-	684	828	684	2			Y	-0-					3
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	88	1	531	2	Y	2					5
							2	9									
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									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	570	2	Y	1					4
							1	9									
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

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3454	-0-	354	354	550	1	2876	2	Y	25	16	1			48
							28	9									
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									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	836	1	2818	2	Y	13	39	1	3	8	11
							14	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2030	-0-	-605	-0-	323	1	1692	2	Y	14	128	1			205
							15	9									
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									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	1429	1	6522	2	Y	55					172
							61	9									
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									

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					25
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

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					52
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

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	1996	-0-	-856	-0-	1996	2			Y	-0-					21
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					16
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					20
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

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					2
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

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					18
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

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

03	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			Y	-0-					44
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

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
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					24
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

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
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					11
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

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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					4
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

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
03	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	102	1	2340	2	N	-0-					74
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

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
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	30	1	702	2	N	-0-					55
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

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
03	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	116	1	2654	2	N	-0-					96
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

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
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	N	-0-					136
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

03	2666	N	2478	-0-	-188	-0-	104	1	2374	2	N	-0-					146
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			19
							24	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

03	1612	N	1244	-0-	-368	-0-	52	1	1192	2	N	-0-					85
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	139	1	3173	2	N	-0-					29
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	95	1	2170	2	N	-0-					125
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

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

03	589	N	328	-0-	-261	-0-	327	3	1	9	Y	1					7
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

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
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	134	3	4	9	Y	4					15
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

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
03	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	136	1	3110	2	Y	-0-					14
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									

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
03	899	N	702	-0-	-197	-0-	53	1	649	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	18	3	7	9	Y	6					17
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					18
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

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
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	85	1	1933	2	Y	-0-					16
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									

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
03	2674	N	2622	-0-	-52	-0-	2622	3			Y	-0-					12
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

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
03	4526	X	4261	-0-	-265	-0-	179	1	4082	2	N	-0-					50
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					120
							15	9									

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	1156	3	7	9	Y	6					18
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

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
03	899	N	631	-0-	-268	-0-	622	3	9	9	Y	8					18
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

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
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2					6
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

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
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	726	3	8	9	Y	7					20
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

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

03	1891	X	356	-0-	-1535	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					24
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									

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

03	2201	X	1545	-0-	-656	-0-	1536	3	9	9	Y	8					25
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

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

03	1333	N	333	-0-	-1000	-0-	13	1	320	2	Y	-0-					25
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	3	11	9	Y	10					27
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

03	1457	N	1204	-0-	-253	-0-	1195	3	9	9	Y	8					20
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

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
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					12
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

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
03	1395	N	561	-0-	-834	-0-	22	1	539	2	Y	-0-					6
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

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
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	63	1	1532	2	Y	-0-					13
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

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
03	434	N	175	-0-	-259	-0-	175	3			Y	-0-					26
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

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
03	1550	N	1195	-0-	-355	-0-	1195	3			Y	-0-					23
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

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
03	713	N	219	-0-	-494	-0-	219	3			Y	-0-					16
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

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
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					21
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

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
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					10
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

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
03	930	N	590	-0-	-340	-0-	590	3			Y	-0-					20
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

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
03	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	3			Y	-0-					14
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

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
03	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	3			Y	-0-					14
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

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
03	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3			Y	-0-					23
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	241	1	1805	2	N	22					54
							24	9									
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	1029	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

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
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	96	1	722	2	N	-0-					31
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	565	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

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
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	120	1	898	2	N	22					130
							24	9									
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	216	1	2242	2	N	32	125	1	4	8	33
							35	9									
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					45
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	457	1	1349	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

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

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-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	229	1	1083	2	Y	26	9	1			67
							29	9									
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

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
03	2387	N	2168	-0-	-219	-0-	375	1	1776	2	N	15	15	1			32
							17	9									
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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	489 22	1 9	2318	2	N	20	20	1			68
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	401 28	1 9	1851	2	N	25	21	1			72
05	2697	N	2285	-0-	-412	-0-	287 1	1 9	1997	2	N	1					73
06	2610	N	2509	-0-	-101	-0-	373	1	2136	2	N	-0-					73
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	371 28	1 9	2043	2	N	25	21	1			77
*08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	396	1	2098	2	N	-0-					77

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	137 22	1 9	649	2	N	20	6	1			44
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-

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	184 13	1 9	873	2	Y	12	7	1			23
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	121 7	1 9	556	2	Y	6	6	1			23
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	84 1	1 9	582	2	Y	1					24
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	93	1	531	2	Y	-0-					24
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	116 14	1 9	638	2	Y	13	6	1			31
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	119	1	631	2	Y	-0-					31

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

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

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

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	165	-0-	165	165	25 1 1 9		139	2	N	1	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	179 1 1 9		2611	2	N	1	1	8			53
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	219 1 3 9		2450	2	N	3	3	8			53
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	348 1 1 9		2435	2	N	1	1	8			53
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	348 1		2196	2	N	-0-					53
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	468 1 13 9		2225	2	N	12					65
*08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	520 1		2039	2	N	-0-					65

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61 1 2 9		287	2	N	2	2	1			62
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	61 1 3 9		282	2	N	3	3	1			62
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 2 9		195	2	N	2	2	1			62
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	49 1		260	2	N	-0-					62

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	282 1 17 9		1336	2	N	15	11	1			80
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	269 1 17 9		1241	2	N	15	14	1	1	8	80
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 15 9		1436	2	N	14	14	1			80
*08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	251 1		1327	2	N	-0-					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	157	1	742	2	N	21	6	1			45
							23	9									
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-

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
03	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	444	1	2104	2	N	48	18	1			92
							53	9									
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									

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
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	274	1	2224	2	N	5	1	8			119
							6	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	245	1	1985	2	N	-0-					137
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	228	1	1854	2	N	-0-					94
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	201	1	1631	2	N	1	1	8			99
							1	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 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
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

03	1116	N	980	-0-	-136	-0-	169	1	803	2	N	7	7	1			53
							8	9									
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	230	1	1864	2	N	1	1	8			159
							1	9									
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	206	1	1674	2	N	-0-					159
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	172	1	1395	2	N	1	1	8			94
							1	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	94	1	762	2	N	-0-					72
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									

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1734	N	1697	-0-	-37	-0-	186	1	1511	2	Y	-0-					48
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	172	1	1397	2	N	-0-					105
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									

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
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	268	1	1306	2	N	1	1	8			105
							1	9									
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

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
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	424	1	3442	2	Y	-0-					78
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									

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
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	114	1	921	2	N	2	1	8			130
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
03	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	211	1	1715	2	N	1	1	8			112
							1	9									
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

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
03	1768	N	1722	-0-	-46	-0-	189	1	1533	2	Y	-0-					33
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									

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
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	180	1	1460	2	Y	-0-					51
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

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
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	42	1	342	2	N	-0-					75
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

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
03	930	N	867	-0-	-63	-0-	95	1	772	2	N	-0-					-0-
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-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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
03	2759	N	2751	-0-	-8	-0-	177	1	2574	2	Y	-0-	51	1			6
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									

GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2867	-0-	-419	-0-	184	1	2683	2	Y	-0-	53	1			36
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									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

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

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	35	1	281	2	N	1	1	8			62
							1	9									
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									

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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
03	3100	N	3162	-0-	62	62	201	1	2926	2	Y	32	58	1			11
							35	9									
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									

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
03	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	130	1	1050	2	Y	-0-					35
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									

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
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	79	1	1147	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
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

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
03	2263	N	1970	-0-	-293	-0-	216	1	1750	2	Y	4	105	1	1	8	40
							4	9									
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	738	-0-	-161	-0-	80	1	652	2	N	5	27	1			13
							6	9									
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

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	226	1	1832	2	Y	6	52	1	1	8	13
							7	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	132	1	1067	2	N	5					37
							6	9									
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									

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	267	1	1302	2	N	2	1	8			38
							2	9									
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									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

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

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
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	189	1	1531	2	N	-0-					137
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

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	141	1	1146	2	N	1	1	8			112
							1	9									
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

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	497	1	2419	2	N	1	1	8			48
							1	9									
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									

GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	247	1	1531	2	N	-0-					154
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

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

03	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	145	1	1176	2	N	1	1	8			104
							1	9									
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									

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
03	930	N	684	-0-	-246	-0-	75	1	608	2	N	1	1	8			94
							1	9									
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									

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	263	1	1282	2	N	2					104
							2	9									
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

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

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

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1582	-0-	-495	-0-	268	1	1306	2	N	7					35
							8	9									
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									

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	127	1	1029	2	N	1	1	8			48
							1	9									
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

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
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	216	1	1052	2	N	-0-					104
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									

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

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		178	-0-	178	178	22	1	156	2	N	-0-					-0-
08	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

03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	135	1	1098	2	N	1	1	8			92
							1	9									
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									

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

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-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

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-

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
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	63	1	508	2	N	4	1	8			10
							4	9									
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									

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	68	1	555	2	N	-0-					8
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									

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	878	-0-	-114	-0-	96	1	781	2	N	1	1	8			107
							1	9									
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									

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	276	1	1344	2	N	9	1	8			130
							10	9									
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									

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

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
03	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	545	1	2656	2	N	5					43
							6	9									
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									

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
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-

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
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-

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
03	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	128	1	2532	2	N	6	1	8			92
							7	9									
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									

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

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
03	527	N	418	-0-	-109	-0-	71	1	347	2	N	-0-					32
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									

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
03	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	241	1	1175	2	N	6	1	8			119
							7	9									
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

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

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-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	367	1	1784	2	N	1	1	8			65
							1	9									
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	483	1	1812	2	N	5	5	8			65
							6	9									
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	841	1	1427	2	N	4	2	8			67
							4	9									
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	214	1	1753	2	N	1					68
							1	9									
07	2387	N	1853	-0-	-534	-0-	226	1	1619	2	N	7	3	8			72
							8	9									
08	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	108	1	1805	2	N	5	2	8			75
							6	9									

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
03	465	N	260	-0-	-205	-0-	44	1	216	2	N	-0-					75
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	130	1	489	2	N	1	1	8			75
							1	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	209	1	356	2	N	1	1	8			75
							1	9									
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	20	1	161	2	N	5					80
							6	9									
07	651	N	319	-0-	-332	-0-	39	1	280	2	N	-0-					80
08	558	N	304	-0-	-254	-0-	17	1	287	2	N	-0-					80

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
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	169	1	822	2	N	6	1	8			37
							7	9									
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									

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	1	1	8			-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

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-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	234	1	1109	2	N	15	9	1			53
							17	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	667	1	3160	2	N	67	27	1			112
							74	9									
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									

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
03	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	376	1	1778	2	N	57	15	1			77
							63	9									
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									

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
03	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	331	1	1568	2	N	72	13	1			122
							79	9									
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

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
03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	336	1	1592	2	N	67	14	1			220
							74	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	662	1	3222	2	N	26	1	8			112
							29	9									
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									

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	479	2	Y	2					16
							2	9									
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

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	626	2	Y	18					32
							20	9									
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

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2967	2	4	9	N	4					107
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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

03	2015	N	1806	-0-	-209	-0-	1806	2			N	-0-					51
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	2	Y	6					10
							7	9									
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

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
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-

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
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	2	Y	4					28
							4	9									
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

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
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	354	2	Y	11	1	8			31
							12	9									
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

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
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	12	1	2409	2	Y	7					38
							8	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	9	1	1844	2	Y	5					36
							6	9									
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

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
03	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	7	1	1342	2	Y	33					78
							36	9									
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

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
03	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	15	1	2960	2	Y	73					165
							80	9									
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

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
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	2	Y	82					94
							90	9									
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

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
03	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	6	1	1108	2	Y	3					22
							3	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
03	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
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-

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

03	20429	X	18302	-0-	-2127	-0-	18256	2	46	9	N	42					137
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

03	341	N	245	-0-	-96	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					59
							36	3									
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							

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

03	3100	X	653	-0-	-2447	-0-	14	1	564	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
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									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

03	372	N	157	-0-	-215	-0-	3	1	136	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 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
03	403	N	179	-0-	-224	-0-		4	1	155	2	Y	-0-					-0-
								20	3									
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									

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 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
03	651	N	221	-0-	-430	-0-		5	1	191	2	Y	-0-					-0-
								25	3									
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									

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 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
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-		49	1	715	2	Y	1					47
								170	3	1	9							
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							

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. 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
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-		551	2	14	9	N	13					65
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-					20
							99	3									
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									

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
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	24	1	357	2	N	7					92
							85	3	8	9							
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							

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
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	989	2	N	6					89
							119	3	7	9							
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							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	59	1	983	2	N	3					79
							117	3	3	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
03	403	N	24	-0-		-379	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
								2	3									
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									

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

03	217	N	208	-0-		-9	-0-	10	1	151	2	N	10					43
								36	3	11	9							
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									

HOPKINS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115384 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400

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-

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

03	1488	N	411	-0-		-1077	-0-	9	1	355	2	Y	-0-					-0-
								47	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
03	775	N	27	-0-	-748	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
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									

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
03	651	N	23	-0-	-628	-0-	20	2	3	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	Y	1					74
							70	3	1	9							
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					26
							18	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	233	-0-	-263	-0-	5	1	194	2	Y	7	10	1			12
							26	3	8	9							
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									

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	86	1	1363	2	N	5					55
							225	3	6	9							
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									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	10	2	1	3	Y	-0-					-0-
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									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	N	14					137
							122	3	15	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	57	1	827	2	N	14					102
							196	3	15	9							
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							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	490	2	N	-0-					52
							117	3									
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							

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

03	682	N	216	-0-	-466	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
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									

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

03	465	N	16	-0-	-449	-0-	14	2	2	3	Y	-0-					-0-
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	88	1	1281	2	Y	28					85
							304	3	31	9							
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							

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	36	-0-	-739	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2202	-0-	-650	-0-	47	1	1902	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	27	1	1111	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2369	-0-		-731	-0-	50	1	2046	2	Y	-0-					-0-
								273	3									
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	469	-0-		-492	-0-	10	1	405	2	Y	-0-					-0-
								54	3									
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									

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2504	-0-		-689	-0-	53	1	2163	2	Y	-0-					-0-
								288	3									
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	667	-0-		-604	-0-	14	1	576	2	Y	-0-					-0-
								77	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
03	1922	N	428	-0-	-1494	-0-	9	1	370	2	Y	-0-			-0-
							49	3							
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							

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
03	1643	X	717	-0-	-926	-0-	15	1	619	2	Y	-0-			-0-
							83	3							
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							

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
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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
03	2077	X	1108	-0-	-969	-0-	24	1	957	2	Y	-0-			-0-
							127	3							
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							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	175	-0-	-755	-0-	3	1	121	2	Y	32	47	1			57
							16	3	35	9							
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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

03	589	N	197	-0-	-392	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

03	2356	N	1643	-0-	-713	-0-	35	1	1419	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
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									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	56	1	873	2	Y	3					95
							163	3	3	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					32
							29	3									
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									

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
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	8					60
							78	3	9	9							
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							

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
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	N	4					97
							71	3	4	9							
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									

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
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	145	1	1792	2	N	-0-					53
							203	3									
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	164	-0-	-1200	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
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									

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	5	-0-	-336	-0-	4	2	1	3	Y	-0-					-0-
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									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	107	1	2450	2	N	8					73
							9	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1148	-0-	-774	-0-	59	1	915	2	Y	3					107
							171	3	3	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	219	-0-	-3625	-0-	2	1	100	2	Y	94	137	1			167
							14	3	103	9							
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									

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
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	160	1	2482	2	Y	17					199
							463	3	19	9							
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							

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
03	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	87	1	1350	2	Y	11					124
							251	3	12	9							
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							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2659	-0-	-689	-0-	181	1	2227	2	N	-0-					153
							251	3									
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1711	-0-		-180	-0-	88	1	1367	2	Y	1					79
								255	3	1	9							
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-	98	1	1520	2	Y	17					87
								283	3	19	9							
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	84	1	1300	2	Y	11					169
								242	3	12	9							
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									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1465	N	1465	-0-		-0-	-0-	75	1	1159	2	Y	14					112
								216	3	15	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	1957	-0-	-461	-0-	101	1	1556	2	Y	10					100
							289	3	11	9							
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									

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
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	115	1	1685	2	N	25					120
							401	3	28	9							
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							

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
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	85	1	1235	2	N	36					158
							293	3	40	9							
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							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					27
							17	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	126	1	1557	2	N	-0-					58
							176	3									
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									

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
03	2201	N	119	-0-	-2082	-0-	2	1	83	2	Y	21	31	1			37
							11	3	23	9							
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							

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
03	2139	N	442	-0-	-1697	-0-	9	1	382	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
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									

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	139	-0-	-2496	-0-	2	1	83	2	Y	39	57	1			70
							11	3	43	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	136	1	2108	2	Y	11					101
							393	3	12	9							
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							

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
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	N	7					82
							113	3	8	9							
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							

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
03	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	63	1	916	2	N	-0-					143
							218	3									
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							

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
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	87	1	1458	2	N	7					142
							175	3	8	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1634	-0-	-412	-0-	84	1	1300	2	Y	7					127
							242	3	8	9							
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							

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
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	N	4					107
							60	3	4	9							
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							

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
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	N	5					70
							160	3	6	9							
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							

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	2	N	10					70
							175	3	11	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-		22	1	913	2	Y	-0-					-0-
									122	3									
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									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2203	-0-		-897	6269		111	1	1868	2	N	-0-					26
									224	3									
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							

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	742	-0-		-963	-0-		16	1	641	2	Y	-0-					-0-
									85	3									
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									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1419	-0-		-193	-0-		96	1	1188	2	N	-0-					57
									135	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	837	N	677	-0-		-160	-0-		35	1	534	2	Y	8					41
									99	3	9	9							
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	1767	N	1109	-0-		-658	-0-		23	1	940	2	Y	19	28	1			34
									125	3	21	9							
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							

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	6045	X	1423	-0-		-4622	-0-		30	1	1229	2	Y	-0-					-0-
									164	3									
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									

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	(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
03	2201	X	1346	-0-		-855	-0-		28	1	1146	2	Y	17	25	1			30
									153	3	19	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2852	X	1272	-0-		-1580	-0-	27	1	1087	2	Y	13	20	1			24
								144	3	14	9							
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							

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	(I) 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	1085	N	999	-0-		-86	-0-	51	1	808	2	N	6					25
								133	3	7	9							
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							

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	(I) 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	3920	X	3920	-0-		-0-	-0-	202	1	3184	2	N	10					132
								523	3	11	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2337	N	2337	-0-		-0-	-0-	364	1	1960	2	Y	12					30
								13	9									
03	2294	N	2094	-0-		-200	-0-	447	1	1635	2	Y	11	24	1			17
								12	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	213	1	1333	2	Y	-0-					23
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

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
03	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	422	1	2643	2	Y	-0-					66
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									

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
*02	1232	N	1022	-0-	-210	-0-	158	1	852	2	Y	11					27
							12	9									
03	1240	N	974	-0-	-266	-0-	206	1	756	2	Y	11	21	1			17
							12	9									
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									

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
03	1922	N	1170	-0-	-752	-0-	161	1	1009	2	Y	-0-					64
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									

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
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	249	1	1559	2	Y	-0-					62
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

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

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

03	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	212	1	1327	2	Y	-0-					7
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

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

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-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	355	1	2224	2	Y	-0-					78
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

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	148	1	924	2	Y	-0-					1
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

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

*02	2632	X	2388	-0-	-244	-0-	374	1	2011	2	Y	3					9
							3	9									
03	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	438	1	1603	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2492	X	2160	-0-	-332	-0-	336	1	1810	2	Y	13					37
							14	9									
03	2635	X	2081	-0-	-554	-0-	444	1	1625	2	Y	11	29	1			19
							12	9									
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									

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2044	N	1052	-0-	-992	-0-	165	1	885	2	Y	2					14
							2	9									
03	2728	N	512	-0-	-2216	-0-	109	1	397	2	Y	5	11	1			8
							6	9									
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									

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	45	1	282	2	Y	-0-					8
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

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
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	504	1	3160	2	Y	-0-					17
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									

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
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	237	1	1484	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	468	1	2519	2	Y	38					111
							42	9									
03	3069	X	1912	-0-	-1157	-0-	403	1	1474	2	Y	32	88	1			55
							35	9									
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									

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	251	1	1573	2	Y	-0-					22
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

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	154	1	964	2	Y	-0-					-0-
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-

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

03	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	181	1	1131	2	Y	-0-					70
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

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

03	1240	N	967	-0-	-273	-0-	964	2	3	9	N	3					100
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CYPRESS PRODUCTION, INC. //CONT.// 195806
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					95
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

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
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1526	2	33	9	Y	30	45	1	3	8	19
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

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
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	15	1	400	2	N	-0-					100
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

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
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	907	2	19	9	Y	17	27	1			17
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

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
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2557	2	31	9	Y	28	47	1			26
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-

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
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2042	2	24	9	Y	22	36	1			39
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	2584	2	21	9	Y	19	31	1			39
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

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
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	911	1	710	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	7905	X	7236	-0-	-669	-0-	7195	2	41	9	N	37	155	1			189
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	6900	-0-	-323	-0-	6900	2			N	-0-					232

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1380	2	12	9	N	11					43
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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1451	2	11	9	N	10					75
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11	9	N	10					85

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
03	1147	N	979	-0-	-168	-0-	978	2	1	9	N	1					90
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	1069	-0-	-202	-0-	1060	2	9	9	N	8					112
08	2232	X	1136	-0-	-1096	-0-	1136	2			N	-0-					112

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2526	-0-	-171	-0-	85	1	2438	2	N	3					66
							3	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	96	1	1225	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	192	1	1743	2	N	-0-					14
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

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1516	-0-	-344	-0-	109	1	1400	2	Y	6	16	1			6
							7	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	224	1	2870	2	Y	11	26	1			11
							12	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	238	1	3051	2	Y	19	41	1	1	8	17
							21	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	83	1	1065	2	Y	6	14	1			6
							7	9									
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									

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
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	176	1	2253	2	Y	13	22	1	1	8	12
							14	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	1953	N	1860	-0-		-93	-0-	62	1	1794	2	N	4					77
								4	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

03	2338	X	2338	-0-		-0-	-0-	79	1	2259	2	N	-0-					27
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

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

03	2495	N	2467	-0-		-28	-0-	83	1	2378	2	N	5					119
								6	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

03	3081	X	3081	-0-		-0-	-0-	103	1	2978	2	N	-0-					32
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-		56	1	1613	2	N	3					35
								3	9									
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									

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. 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
03	2139	N	1894	-0-	-245	-0-		64	1	1826	2	N	4					67
								4	9									
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

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. 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
03	1271	N	1061	-0-	-210	-0-		36	1	1025	2	N	-0-					53
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									

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. 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
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-		280	1	3590	2	Y	10	21	1			9
								11	9									
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									

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
03	3720	X	3000	-0-	-720	-0-	216	1	2765	2	Y	17	40	1	1	8	15
							19	9									
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									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 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
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	2	N	-0-					27
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	735	-0-	-195	-0-	70	1	641	2	N	22					90
							24	9									
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									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	291	1	2649	2	N	21	1	8			104
							23	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	190	1	1728	2	N	21	1	8			55
							23	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	3967	-0-	-1179	-0-	133	1	3833	2	N	1	1	8			85
							1	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5099	-0-	-450	-0-	171	1	4927	2	N	1	1	8			84
							1	9									
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									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	214	1	1942	2	N	-0-					107
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									

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
03	6169	X	5296	-0-	-873	-0-	178	1	5117	2	N	1	1	8			40
							1	9									
04	5850	X	5230	-0-	-620	-0-	187	1	5039	2	N	4	4	8			40
							4	9									
05	5611	X	5206	-0-	-405	-0-	154	1	5049	2	N	3	3	8			40
							3	9									
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	372	1	4850	2	N	1	1	8			40
							1	9									
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	476	1	5299	2	N	3	3	8			40
							3	9									
*08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	436	1	5335	2	N	3	3	8			40
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

03	4805	X	4050	-0-	-755	-0-	136	1	3914	2	N	-0-					52
04	4650	X	3801	-0-	-849	-0-	136	1	3662	2	N	3	3	8			52
							3	9									
05	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	110	1	3606	2	N	2	2	8			52
							2	9									
06	4200	X	3797	-0-	-403	-0-	270	1	3521	2	N	5					57
							6	9									
07	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	329	1	3662	2	N	1	1	8			57
							1	9									
08	4061	X	3681	-0-	-380	-0-	279	1	3401	2	N	1	1	8			57
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

03	4340	X	3545	-0-	-795	-0-	119	1	3423	2	N	3					55
							3	9									
04	4200	X	3426	-0-	-774	-0-	122	1	3295	2	N	8	5	8			58
							9	9									
05	3968	X	3333	-0-	-635	-0-	98	1	3224	2	N	10	3	8			65
							11	9									
06	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	256	1	3347	2	N	9	1	8			73
							10	9									
07	3596	X	3253	-0-	-343	-0-	267	1	2969	2	N	15	3	8			85
							17	9									
08	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	246	1	2997	2	N	14	2	8			97
							15	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

03	4340	X	4326	-0-	-14	-0-	313	1	4012	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	4200	X	3893	-0-	-307	-0-	305	1	3584	2	N	4	4	8			55
							4	9									
05	4340	X	3021	-0-	-1319	-0-	267	1	2751	2	N	3	3	8			55
							3	9									
06	4200	X	3382	-0-	-818	-0-	325	1	3056	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	408	1	4243	2	N	3	3	8			55
							3	9									
08	4340	X	3343	-0-	-997	-0-	320	1	3020	2	N	3	3	8			55
							3	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5155	-0-		-611		-0-	374	1	4780	2	N	1	1	8			130
									1	9									
04	5580	X	5104	-0-		-476		-0-	400	1	4700	2	N	4	4	8			130
									4	9									
05	5518	X	5383	-0-		-135		-0-	476	1	4903	2	N	4	4	8			130
									4	9									
06	5340	X	5053	-0-		-287		-0-	485	1	4567	2	N	1	1	8			130
									1	9									
07	5518	X	5158	-0-		-360		-0-	452	1	4704	2	N	2	2	8			130
									2	9									
08	5394	X	4977	-0-		-417		-0-	476	1	4498	2	N	3	3	8			130
									3	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3698	-0-		-22		-0-	268	1	3429	2	N	1	1	8			95
									1	9									
04	3600	X	3153	-0-		-447		-0-	247	1	2902	2	N	4	4	8			95
									4	9									
05	4241	X	4241	-0-		-0-		-0-	375	1	3860	2	N	5	5	8			95
									6	9									
06	4060	X	4060	-0-		-0-		-0-	390	1	3669	2	N	1	1	8			95
									1	9									
07	3720	X	3058	-0-		-662		-0-	268	1	2786	2	N	4	4	8			95
									4	9									
*08	4207	X	4207	-0-		-0-		-0-	402	1	3802	2	N	3	3	8			95
									3	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4678	-0-		-747		-0-	340	1	4337	2	N	1	1	8			58
									1	9									
04	5250	X	4797	-0-		-453		-0-	376	1	4417	2	N	4	4	8			58
									4	9									
05	5425	X	4732	-0-		-693		-0-	418	1	4310	2	N	4	4	8			58
									4	9									
06	5250	X	5026	-0-		-224		-0-	483	1	4542	2	N	1	1	8			58
									1	9									
07	5425	X	4614	-0-		-811		-0-	404	1	4207	2	N	3	3	8			58
									3	9									
08	4960	X	4644	-0-		-316		-0-	444	1	4197	2	N	3	3	8			58
									3	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4324	-0-		-791		-0-	314	1	4009	2	N	1	1	8			87
									1	9									
04	4950	X	3573	-0-		-1377		-0-	280	1	3289	2	N	4	4	8			87
									4	9									
05	4619	X	3559	-0-		-1060		-0-	314	1	3239	2	N	5	5	8			87
									6	9									
06	4350	X	3832	-0-		-518		-0-	368	1	3463	2	N	1	1	8			87
									1	9									
07	4521	X	4521	-0-		-0-		-0-	396	1	4122	2	N	3	3	8			87
									3	9									
*08	4327	X	4327	-0-		-0-		-0-	413	1	3910	2	N	4	4	8			87
									4	9									

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
03	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	164	1	1488	2	N	-0-					27
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									

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
03	3999	X	3628	-0-	-371	-0-	122	1	3502	2	N	4	1	8			90
							4	9									
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									

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
03	4092	X	3420	-0-	-672	-0-	115	1	3304	2	N	1	1	8			142
							1	9									
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									

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
03	3534	X	2823	-0-	-711	-0-	205	1	2617	2	N	1	1	8			30
							1	9									
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									

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
03	4743	X	3579	-0-	-1164	-0-	259	1	3314	2	N	5	1	8			77
							6	9									
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									

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
03	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	331	1	3007	2	N	6					120
							7	9									
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

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
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	295	1	2677	2	N	-0-					45
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									

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
03	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	184	1	1667	2	N	-0-					185
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									

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
03	3565	X	2900	-0-	-665	-0-	287	1	2613	2	N	-0-					140
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									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	247	1	2244	2	N	-0-					130
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	193	1	5561	2	N	4	2	8			40
							4	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

03	4650	X	4577	-0-	-73	-0-	154	1	4422	2	N	1	1	8			20
							1	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	138	1	3968	2	N	4	1	8			68
							4	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	109	1	3128	2	N	4	1	8			30
							4	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	208	1	2664	2	N	1	1	8			38
							1	9									
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									

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
03	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	112	1	3242	2	N	3	1	8			37
							3	9									
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									

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
03	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	283	1	3621	2	N	5	1	8			72
							6	9									
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									

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
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	349	1	4457	2	N	6	1	8			57
							7	9									
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									

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
03	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	173	1	1571	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	44	1	496	2	Y	-0-					5
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									

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1343	-0-	-1416	-0-	110	1	1233	2	Y	-0-					20
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	817	-0-	-1260	-0-	786	2	31	9	N	28	1	8			70
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

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	88	1	983	2	Y	-0-					11
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									

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	467	-0-	-277	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					7
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									

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
03	1922	N	933	-0-	-989	-0-	133	1	800	2	Y	-0-					-0-
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-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

03	744	N	458	-0-	-286	-0-	65	1	393	2	Y	-0-					-0-
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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 206055 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10804 - 11131

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	302	1	1820	2	Y	-0-					-0-
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-

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	368	1	2214	2	Y	12					159
							13	9									
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									

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
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	225	1	967	2	Y	-0-	124	1			34
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	191	-0-	-274	-0-	36	1	155	2	Y	-0-	60	1			59
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

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					25
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					80
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	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	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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	115	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3006	-0-	6	6	126	1	2880	2	Y	-0-					-0-
05	3016	N	3010	-0-	-6	-0-	86	1	2924	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-

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
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

03	3596	X	3523	-0-	-73	-0-	132	1	3391	2	Y	-0-					-0-
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	153	1	3432	2	Y	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	101	1	3400	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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

03	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	132	1	3340	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-	94	1	3203	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									

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	149	1	3829	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-	102	1	3451	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									

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

03	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	37	1	3668	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

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
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	34	1	3296	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	341	X	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					69
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

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
03	1457	X	1159	-0-	-298	-0-	1159	2			Y	-0-					84
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

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
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					220
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

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
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					6
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

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
03	1829	X	1174	-0-	-655	-0-	1174	2			Y	-0-					105
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

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
03	992	X	783	-0-	-209	-0-	783	2			Y	-0-					105
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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					84
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

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

03	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					6
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

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

03	4371	X	2639	-0-	-1732	-0-	2639	2			Y	-0-					6
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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

03	1178	X	891	-0-	-287	-0-	891	2			Y	-0-					84
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

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

03	2604	X	2068	-0-	-536	-0-	2068	2			Y	-0-					69
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

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

03	1395	X	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			Y	-0-					69
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

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
03	2139	X	1738	-0-	-401	-0-	1738	2			Y	-0-					84
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

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
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					6
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

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
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					244
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

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
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
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-

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
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	342	3	2	9	Y	2					7
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

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
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					45
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

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		407	-0-	407	1953	407	3			Y	-0-					-0-
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

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2180	-0-	-300	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
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-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

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

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					63
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

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1701	-0-	-345	-0-	1701	3			Y	-0-					67
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

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			Y	-0-					7
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

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
03	2759	N	2195	-0-	-564	-0-	248	1	1928	3	N	17					108
							19	9									
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									

BRAZEAL WELL #: 1 RRCID -> 110484 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10230 - 10462

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

03	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	1097	3			N	-0-					139
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									

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					173
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

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

03	2232	N	1737	-0-	-495	-0-	1737	3			N	-0-					20
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

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
03	434	N	253	-0-	-181	-0-	249	3	4	9	Y	4					100
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									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					46
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

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
03	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	3			Y	-0-					55
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									

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
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					38
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

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
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					87
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

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
03	3100	N	2752	-0-	-348	1164	2750	3	2	9	Y	2					52
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									

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
03	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	1976	3			N	-0-					37
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

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
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					8
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

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
03	2294	N	1736	-0-	-558	-0-	1723	3	13	9	Y	12					51
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									

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
03	2294	N	1434	-0-	-860	-0-	1434	3			Y	-0-					73
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									

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
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					107
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

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
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-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

03	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	3			Y	-0-					6
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

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

03	1891	N	1099	-0-	-792	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
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

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

03	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	3			Y	-0-					25
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									

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

03	3906	X	2710	-0-	-1196	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
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-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8	9	Y	7					63
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

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
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-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					40
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

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

03	2511	N	2218	-0-	-293	-0-	2218	3			Y	-0-					78
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									

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					14
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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

03	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	2004	3			Y	-0-					6
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

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	3	10	9	N	9					119
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

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
03	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	3			N	-0-					22
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

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
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					51
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

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
03	7657	X	4571	-0-	-3086	-0-	4564	3	7	9	Y	6					100
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									

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
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					6
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

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
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2378	3	1	9	Y	1					23
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									

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
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					8
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

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
03	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1817	3			N	-0-					94
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									

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
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					100
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

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
03	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	2350	3			N	-0-					111
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

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
03	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	1972	3	21	9	N	19					101
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									

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
03	3720	X	3356	-0-	-364	-0-	3336	3	20	9	Y	18					160
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

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
03	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	3			N	-0-					45
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									

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
03	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	3			Y	-0-					85
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

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
03	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	3			Y	-0-					14
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

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
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2370	3	13	9	Y	12					56
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									

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
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	3	2	9	N	2	2	8			86
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									

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
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					64
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

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
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					94
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									

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
03	DLQ G-10		3714	-0-	3714	7103	3711	3	3	9	N	3	3	8			92
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									

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
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					85
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

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
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	79	1	539	3	Y	-0-					4
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

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
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	36	1	257	2	Y	-0-			26
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							

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
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	73	1	503	3	Y	1			5
							1	9							
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							

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
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	302	1	2075	3	Y	-0-			13
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

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
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-			9
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

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
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	24	1	165	3	Y	-0-			2
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

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
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2554	3	1	9	Y	1			20
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

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
03	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	142	1	1004	2	Y	7			67
							8	9							
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							

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
03	1736	N	1322	-0-	-414	-0-	166	1	1143	3	Y	12			25
							13	9							
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							

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
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	56	1	382	3	Y	-0-			3
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

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
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	29	1	205	2	Y	4			29
							4	9							
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

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
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-			13
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

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
03	465	N	237	-0-	-228	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					5
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

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
03	5549	X	4975	-0-	-574	-0-	4953	3	22	9	N	20					132
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

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
03	558	N	354	-0-	-204	-0-	45	1	309	3	Y	-0-					4
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

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
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2643	3	2	9	N	2	2	8			105
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									

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
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					68
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									

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
03	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6643	3	3	9	N	3	3	8			117
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	N	1					63
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

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

03	43803	X	34309	-0-	-9494	-0-	34143	3	166	9	N	151	193	1			175
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

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

03	45508	X	38752	-0-	-6756	-0-	750	1	37544	3	N	416	361	1			274
							458	9									
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									

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

03	83297	X	50570	-0-	-32727	-0-	49248	3	1322	9	Y	1202	1251	1			74
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

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

03	112995	X	86208	-0-	-26787	-0-	85168	3	1040	9	Y	945	984	1			58
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

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	62	1	2215	2	Y	-0-					228
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

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

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	1680	-0-	-676	-0-	62 1		1618	2	N	-0-					73
04	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	60 1 13 9		1615	2	N	12					85
05	1984	N	1541	-0-	-443	-0-	60 1 44 9		1437	2	N	40					125
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	62 1 52 9		1690	2	N	47	186	1			28
04	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	58 1 92 9		1378	2	N	84					112
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 31 9		1582	2	N	28					140

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	62 1 9 9		3001	2	N	8					158
04	3000	N	3044	-0-	44	44	60 1 19 9		2965	2	N	17					175
05	3100	N	3090	-0-	-10	34	62 1 11 9		3017	2	N	10					185
06	2970	N	2855	-0-	-115	-0-	60 1 9 9		2786	2	N	8					193
07	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	62 1		2806	2	N	-0-					193
08	3100	X	2494	-0-	-606	-0-	60 1 12 9		2422	2	N	11	177	1			27

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	62 1 9 9		1980	2	N	8					140
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	60 1 9 9		1702	2	N	8					148
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	62 1 2 9		1670	2	N	2					150
06	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	60 1 8 9		1671	2	N	7					157
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	62 1 7 9		1775	2	N	6					163
08	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	62 1 2 9		1649	2	N	2					165

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
03	2387	N	2128	-0-	-259	-0-	62	1	1941	2	N	114					182
							125	9									
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									

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

03	2232	N	1761	-0-	-471	-0-	62	1	1656	2	N	39					142
							43	9									
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

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

03	3100	X	976	-0-	-2124	-0-	58	1	918	2	N	-0-					80
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	56	1	2312	2	N	8					84
							9	9									
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									

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	62	1	1990	2	N	21					95
							23	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	62	1	2750	2	N	-0-					73
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

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	62	1	1969	2	N	-0-					156
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	62	1	1937	2	N	8					50
							9	9									
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

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
03	992	N	926	-0-	-66	-0-	62	1	864	2	N	-0-					10
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
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

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

03	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	60	1	1379	2	N	17					195
							19	9									
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									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	32	1	1358	2	N	-0-					117
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

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
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

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	62	1	1211	2	N	-0-					87
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	62	1	2960	2	N	-0-					34
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

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
03	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	62	1	1619	2	N	-0-					19
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									

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
03	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	62	1	1558	2	N	26					68
							29	9									
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									

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
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	62	1	2719	2	N	-0-					56
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									

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
03	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	62	1	950	2	N	-0-					150
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	62	1	1493	2	N	-0-					282
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

03	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	62	1	2338	2	N	-0-					55
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

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					205
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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	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

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					130
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					133
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
08	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

03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					145
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					145
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					84
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

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					111
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

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

03	1891	N	920	-0-	-971	-0-	920	2			N	-0-					102
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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205713 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 14990 02/15/2014

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	761	1	3014	2	N	1	1	8			65
							1	9									
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									

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					50
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

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

03	1829	X	1219	-0-	-610	-0-	163	1	1056	2	N	-0-					32
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

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
03	961	N	621	-0-	-340	-0-	67	1	552	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1974	-0-	-10	-0-	297	1	1676	2	Y	1					2
							1	9									
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-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	130	1	1172	2	Y	39					58
							43	9									
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

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 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
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	130	1	1847	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					27
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	232	1	4205	2	N	-0-					72
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									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

03	558	N	228	-0-	-330	-0-	18	1	192	2	Y	16					16
							18	9									
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

03	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	151	1	1660	2	N	-0-					199
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

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. GAS 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	1519	N	1223	-0-	-296	-0-	181	1	1018	2	Y	22					48
							24	9									
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									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	259	1	2344	2	Y	19					82
							21	9									
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

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. GAS 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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	59	1	834	2	Y	4	2	1	1	8	1
							4	9									
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									

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. GAS 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	1829	N	1575	-0-	-254	-0-	143	1	1429	2	Y	3	104	1			30
							3	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1515	-0-	-1275	-0-	138	1	1375	2	Y	2	74	1			19
							2	9									
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									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	119	1	1693	2	Y	18	20	1	2	8	14
							20	9									
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									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

03	3100	N	3342	-0-	242	583	214	1	3036	2	Y	84	86	1	7	8	60
							92	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

03	961	N	736	-0-	-225	-0-	48	1	686	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

03	2573	X	1769	-0-	-804	-0-	116	1	1651	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	106	1	1121	2	N	-0-					136
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									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1846	-0-		-355		-0-	95	1	1721	2	Y	27	1	8			37
									30	9									
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									

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
03	2697	X	1975	-0-		-722		-0-	103	1	1871	2	Y	1	1	8			57
									1	9									
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									

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
03	3193	X	2979	-0-		-214		-0-	322	1	2655	2	Y	2	2	8			22
									2	9									
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									

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
03	2202	N	2202	-0-		-0-		-0-	143	1	2027	2	Y	29	3	8			31
									32	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1483	-0-	-315	-0-	93 62	1 9	1328	2	Y	56	5	8			67
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	106 135	1 9	1579	2	Y	123	108	1	5	8	77
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	105 99	1 9	1599	2	Y	90	138	1	2	8	27
06	1440	N	1242	-0-	-198	-0-	76 47	1 9	1119	2	Y	43	2	8			68
07	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	102 132	1 9	1511	2	Y	120	89	1	3	8	96
08	1798	N	1179	-0-	-619	-0-	73 35	1 9	1071	2	Y	32	80	1	3	8	45

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. (I) GAS 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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	147 14	1 9	2085	2	Y	13	11	1	2	8	7
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	143 23	1 9	2126	2	Y	21	12	1	6	8	10
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	123 10	1 9	1882	2	Y	9	13	1			6
06	1950	N	1799	-0-	-151	-0-	114 9	1 9	1676	2	Y	8	8	1	5	8	1
07	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	115 3	1 9	1701	2	Y	3	2	8			2
08	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	118 4	1 9	1731	2	Y	4	2	1	3	8	1

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. (I) GAS 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	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	155	1	2998	2	N	-0-					41
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	2845	2	N	2	2	8			41
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	2708	2	N	2	2	8			41
06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	150 66	1 9	2426	2	N	60					101
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	2751	2	N	2	2	8			101
*08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	155 1	1 9	2602	2	N	1	1	8			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. (I) GAS 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	1767	X	1558	-0-	-209	-0-	167	1	1391	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1553	-0-	-157	-0-	162 1	1 9	1390	2	Y	1	1	8			-0-
05	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	187 1	1 9	1535	2	Y	1	1	8			-0-
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	172 2	1 9	1332	2	Y	2					2
07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	218 1	1 9	1595	2	Y	1	1	8			2
*08	1900	N	2041	-0-	141	141	253 1	1 9	1787	2	Y	1	1	8			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	592	-0-	-121	-0-	38	1	548	2	Y	5	7	1	2	8	6
							6	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

03	3007	X	2650	-0-	-357	-0-	284	1	2366	2	Y	-0-					105
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

03	3565	X	2926	-0-	-639	-0-	153	1	2773	2	Y	-0-					74
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					50
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2251	-0-		-12	-0-	146	1	2072	2	Y	30	36	1	2	8	25
								33	9									
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1445	N	1445	-0-		-0-	-0-	95	1	1346	2	N	4	4	8			27
								4	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2170	N	-0-	-0-		-2170	-0-					Y	-0-					4
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-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2976	N	2710	-0-		-266	-0-	234	1	2476	2	N	-0-					59
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	67	1	949	2	N	5	5	8			122
							6	9									
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									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

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-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	343	2	Y	-0-					16
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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

03	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	174	1	1573	2	Y	-0-					17
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

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

03	465	N	422	-0-	-43	-0-	48	1	374	2	N	-0-					24
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

03	2697	X	2164	-0-	-533	-0-	184	1	1963	2	Y	15					38
							17	9									
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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

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-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	279	1	373	2	N	1	1	8			80
							1	9									
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

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	221	1	3141	2	N	7	7	8			25
							8	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	860	-0-	-132	-0-	57	1	803	2	N	-0-					122
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									

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2534	N	2511	-0-	-23	-0-	595	1	1916	2	N	-0-					20
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									

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
03	2170	N	1180	-0-	-990	-0-	77	1	1101	2	N	2	2	8			105
							2	9									
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									

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
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	232	1	3288	2	N	3	3	8			25
							3	9									
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

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	N	-0-					148
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

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

03	2108	X	1776	-0-	-332	-0-	713	1	1023	2	Y	36	169	1			144
							40	9									
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									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

03	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	66	1	931	2	N	3	3	8			42
							3	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	64	1	950	2	N	8	8	8			42
							9	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	63	1	958	2	N	17	1	8			58
							19	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	63	1	932	2	N	4	4	8			58
							4	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	72	1	1058	2	N	11	2	8			67
							12	9									
08	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	65	1	952	2	N	19	3	8			83
							21	9									

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

03	2325	N	1783	-0-	-542	-0-	117	1	1664	2	N	2	2	8			102
							2	9									
04	2220	N	1595	-0-	-625	-0-	100	1	1491	2	N	4	4	8			102
							4	9									
05	2077	N	1652	-0-	-425	-0-	101	1	1550	2	N	1	1	8			102
							1	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	111	1	1627	2	N	4	4	8			102
							4	9									
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	130	1	1922	2	N	1	1	8			102
							1	9									
*08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	131	1	1912	2	N	6	6	8			102
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	125	1	1771	2	N	4	4	8			62
							4	9									
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	137	1	2030	2	N	7	7	8			62
							8	9									
05	1953	N	1752	-0-	-201	-0-	107	1	1643	2	N	2	2	8			62
							2	9									
06	1830	N	1576	-0-	-254	-0-	100	1	1469	2	N	6	6	8			62
							7	9									
07	2263	N	1589	-0-	-674	-0-	100	1	1486	2	N	3	3	8			62
							3	9									
08	1767	N	1352	-0-	-415	-0-	86	1	1262	2	N	4	4	8			62
							4	9									

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	97	1	1382	2	N	2	2	8			45
							2	9									
04	1440	N	1191	-0-	-249	-0-	75	1	1114	2	N	2	2	8			45
							2	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	72	1	1108	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	1440	N	699	-0-	-741	-0-	44	1	652	2	N	3	3	8			45
							3	9									
07	1240	N	753	-0-	-487	-0-	48	1	704	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	74	1	1075	2	N	5	5	8			45
							6	9									

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	99	1	1411	2	N	1	1	8			80
							1	9									
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

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	123	1	1740	2	N	5	5	8			47
							6	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1004	-0-	-546	-0-	66	1	937	2	N	1	1	8			23
							1	9									
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

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	93	1	1316	2	N	-0-					27
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

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1950	-0-	-251	-0-	128	1	1820	2	N	2	2	8			26
							2	9									
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									

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	153	1	2172	2	N	5	5	8			52
							6	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	111	1	1570	2	N	2	2	8			140
							2	9									
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									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	153	1	2168	2	N	3	3	8			176
							3	9									
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									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	749	2	N	-0-					27
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1798	X	1768	-0-		-30	-0-	115	1	1638	2	Y	14	4	8			31
								15	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2589	-0-		-511	-0-	169	1	2405	2	Y	14	3	8			72
								15	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1938	N	1938	-0-		-0-	-0-	127	1	1808	2	N	3	3	8			122
								3	9									
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									

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
03	1891	N	1620	-0-		-271	-0-	106	1	1499	2	Y	14	6	8			37
								15	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	101	1	1431	2	N	-0-					32
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	81	1	1156	2	N	3	3	8			120
							3	9									
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

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	47	1	668	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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

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
03	2325	X	2133	-0-	-192	-0-	140	1	1993	2	N	-0-					120
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	230	1	3267	2	N	3	3	8			70
							3	9									
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									

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
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	198	1	2809	2	Y	56	154	1	3	8	24
							62	9									
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									

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
03	1178	N	812	-0-	-366	-0-	70	1	742	2	N	-0-					159
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									

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
03	806	N	662	-0-	-144	-0-	55	1	590	2	Y	15					15
							17	9									
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

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
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	143	1	2033	2	N	7	7	8			40
							8	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2480	2	7	9	N	6					119
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

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
03	3906	X	3709	-0-	-197	-0-	244	1	3462	2	N	3	3	8			26
							3	9									
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									

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
03	651	N	385	-0-	-266	-0-	25	1	360	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2511	X	1320	-0-	-1191	-0-	87	1	1233	2	N	-0-					126
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									

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
03	5084	X	4245	-0-	-839	-0-	355	1	3889	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

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	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

03	6262	X	5091	-0-	-1171	-0-	425	1	4665	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5910	X	4964	-0-	-946	-0-	404	1	4558	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6107	X	4897	-0-	-1210	-0-	409	1	4485	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	5220	X	4375	-0-	-845	-0-	374	1	4000	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5394	X	4702	-0-	-692	-0-	387	1	4312	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	5115	X	4782	-0-	-333	-0-	393	1	4387	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

03	3999	X	2392	-0-	-1607	-0-	690	1	1254	2	Y	407	523	1			95
							448	9									
04	2430	X	1169	-0-	-1261	-0-	437	1	356	2	Y	342	355	1	2	8	80
							376	9									
05	2852	X	1524	-0-	-1328	-0-	621	1	651	2	Y	229	166	1	1	8	142
							252	9									
06	2760	X	2656	-0-	-104	-0-	667	1	1660	2	Y	299	353	1			88
							329	9									
07	2852	X	2391	-0-	-461	-0-	690	1	1365	2	Y	305	346	1			47
							336	9									
*08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	713	1	1566	2	Y	328	347	1	1	8	27
							361	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	168	1	2386	2	N	3	3	8			164
							3	9									
04	2430	X	2202	-0-	-228	-0-	136	1	2011	2	N	50	181	1	5	8	28
							55	9									
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	231	1	3535	2	N	2	2	8			28
							2	9									
06	2460	X	2311	-0-	-149	-0-	147	1	2163	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	164	1	2419	2	N	2	2	8			28
							2	9									
08	3100	X	1654	-0-	-1446	-0-	106	1	1547	2	N	1	1	8			28
							1	9									

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
03	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	124	1	1758	2	N	-0-					20
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

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
03	3255	X	2669	-0-	-586	-0-	107	1	2558	2	N	4					61
							4	9									
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

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
03	3131	X	2654	-0-	-477	-0-	138	1	2509	2	Y	6	6	8			32
							7	9									
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									

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
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	45	1	478	2	N	-0-					25
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	Y	-0-					55
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	125	1	1331	2	Y	-0-					39
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	139	1	1973	2	N	4	4	8			80
							4	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	90	1	1281	2	N	7	7	8			44
							8	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	41	1	589	2	N	-0-					64
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	313	1	4444	2	N	2	2	8			39
							2	9									
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									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	74	1	1052	2	N	3	3	8			59
							3	9									
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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

03	1519	X	784	-0-	-735	-0-	51	1	719	2	Y	13	2	8			76
							14	9									
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

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

03	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	115	1	2769	2	N	8					53
							9	9									
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

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

03	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	131	1	1864	2	N	1	1	8			157
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	3503	X	3171	-0-	-332	-0-	208	1	2956	2	N	6	6	8			25
							7	9									
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									

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
03	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	128	1	3066	2	N	8					124
							9	9									
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	164	1	2967	2	N	1	1	8			129
							1	9									
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	2894	2	1	9	N	1	1	8			149
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

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	97	1	1376	2	Y	-0-	18	1			-0-
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

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 #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3459	-0-	-571	-0-	227	1	3228	2	N	4	4	8			54
							4	9									
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									

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
03	2542	X	2238	-0-	-304	-0-	147	1	2085	2	N	5	5	8			35
							6	9									
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									

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
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	32	1	479	2	Y	-0-					32
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									

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
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	N	-0-					98
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	84	1	1247	2	N	-0-					28
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

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
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	31	1	47	2	Y	-0-					35
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

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
03	3689	X	3489	-0-	-200	-0-	139	1	3331	2	N	17					150
							19	9									
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

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
03	2852	X	2512	-0-	-340	-0-	281	1	2205	2	N	24	176	1			40
							26	9									
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									

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	104	1	1536	2	N	-0-					150
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									

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
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	161	1	2378	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	1681	-0-	-737	-0-	190	1	1491	2	N	-0-					27
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									

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	86	1	1281	2	N	-0-					115
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

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	105	1	1553	2	Y	-0-					19
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2071	-0-	-440	-0-	82	1	1976	2	N	12					67
							13	9									
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

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	2339	2			N	-0-					102
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									

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
03	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	85	1	1208	2	N	3	3	8			26
							3	9									
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									

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
03	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	440	1	660	2	Y	44					114
							48	9									
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

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
03	3100	N	3193	-0-	93	247	679	1	2514	2	Y	-0-					15
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	1178	N	458	-0-	-720	-0-	61	1	397	2	N	-0-					177
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

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
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	179	1	2541	2	N	1	1	8			105
							1	9									
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

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
03	3038	X	2712	-0-	-326	-0-	177	1	2511	2	N	22	5	8			157
							24	9									
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									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	53	1	748	2	N	-0-					30
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

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1849	-0-	-383	-0-	117	1	1732	2	Y	-0-					10
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3473	-0-	-805	-0-	228	1	3245	2	N	-0-					176
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

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3724	-0-	624	706	245	1	3473	2	N	5					95
							6	9									
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									

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
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	21	1	598	2	N	44	178	1	14	8	53
							48	9									
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									

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
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	138	1	3923	2	N	7	7	8			67
							8	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	206	1	2927	2	N	3	3	8			27
							3	9									
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									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

03	1085	N	231	-0-	-854	-0-	231	2			N	-0-					137
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

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

03	682	N	596	-0-	-86	-0-	79	1	507	2	N	9					132
							10	9									
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

03	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	279	1	804	2	N	-0-					92
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									

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

03	2232	N	1901	-0-	-331	-0-	120	1	1781	2	N	-0-					25
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	3100	X	2713	-0-	-387	-0-	790	1	1923	2	Y	-0-					187
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									

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
03	3751	X	3559	-0-	-192	-0-	233	1	3311	2	N	14					109
							15	9									
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									

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
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	N	-0-					69
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

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
03	1674	N	1044	-0-	-630	-0-	35	1	1009	2	N	-0-					110
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									

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
03	2294	N	1713	-0-	-581	-0-	193	1	1518	2	N	2	2	8			27
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	793	1	3446	2	Y	45					140
							50	9									
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									

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
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	379	1	2451	2	N	30					114
							33	9									
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									

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
03	1860	N	1275	-0-	-585	-0-	310	1	965	2	N	-0-					153
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

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
03	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	139	1	2058	2	N	-0-					160
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									

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
03	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	101	1	1496	2	N	-0-					34
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	156	1	2220	2	N	4	4	8			27
							4	9									
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									

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
03	3100	N	2638	-0-	-462	483	173	1	2450	2	N	14	4	8			125
							15	9									
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									

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
03	3782	X	3463	-0-	-319	-0-	227	1	3230	2	N	5	5	8			27
							6	9									
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									

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
03	3162	X	1001	-0-	-2161	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	125	1	1852	2	N	-0-					100
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									

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

03	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	118	1	1674	2	N	4	4	8			45
							4	9									
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									

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

03	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	108	1	1540	2	N	12	9	8			92
							13	9									
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									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

03	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	64	1	949	2	N	-0-					32
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			N	-0-					108
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

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
03	5332	X	4929	-0-	-403	-0-	533	1	4396	2	N	-0-					39
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									

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
03	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	411	1	4349	2	N	2	2	8			121
							2	9									
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									

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
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	173	1	2554	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
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

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
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	101	1	1441	2	N	5	5	8			45
							6	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	97	1	2776	2	N	-0-					127
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									

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
03	3596	X	2518	-0-	-1078	-0-	165	1	2349	2	N	4	4	8			104
							4	9									
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									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2113	-0-	-491	-0-	84	1	2020	2	N	8					119
							9	9									
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

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	173	1	2456	2	N	13	3	8			47
							14	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	132	1	1872	2	N	6	6	8			126
							7	9									
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									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	58	1	1392	2	N	6					60
							7	9									
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

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
03	4751	X	2468	-0-	-2283	-0-	279	1	2189	2	Y	-0-					-0-
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

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
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	37	1	548	2	N	1	1	8			130
							1	9									
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

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
03	4402	X	4375	-0-	-27	-0-	287	1	4079	2	N	8	8	8			120
							9	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	716	2	N	-0-					61
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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	291	1	4130	2	N	91	4	8			134
							100	9									
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									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3534	-0-	-775	-0-	232	1	3298	2	N	4	4	8			94
							4	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	91	1	1287	2	N	2	2	8			26
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. (I) GAS 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	3100	N	2549	-0-	-551	1516	2549	2			N	-0-					52
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

03	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	221	1	3137	2	N	6	6	8			87
							7	9									
04	3360	X	3162	-0-	-198	-0-	199	1	2954	2	N	8	8	8			87
							9	9									
05	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	199	1	3044	2	N	4	4	8			87
							4	9									
06	3270	X	2963	-0-	-307	-0-	188	1	2766	2	N	8	8	8			87
							9	9									
07	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	202	1	2986	2	N	1	1	8			87
							1	9									
08	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	189	1	2769	2	N	9	9	8			87
							10	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	89	1	1269	2	N	1	1	8			69
							1	9									
04	3000	N	3198	-0-	198	198	202	1	2992	2	N	4	4	8			69
							4	9									
05	2764	N	2566	-0-	-198	-0-	154	1	2359	2	N	48	5	8			112
							53	9									
06	3000	N	3610	-0-	610	610	229	1	3373	2	N	7	7	8			112
							8	9									
07	1817	X	1207	-0-	-610	-0-	76	1	1130	2	N	1	1	8			112
							1	9									
08	1457	X	1195	-0-	-262	-0-	76	1	1116	2	N	3	3	8			112
							3	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	170	1	2409	2	N	7	7	8			45
							8	9									
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	180	1	2666	2	N	7	7	8			45
							8	9									
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	155	1	2369	2	N	44	5	8			84
							48	9									
06	2490	X	2459	-0-	-31	-0-	154	1	2260	2	N	41	10	8			115
							45	9									
07	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	165	1	2436	2	N	5	5	8			115
							6	9									
08	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	145	1	2113	2	N	7	7	8			115
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4842	-0-	-211	-0-	164 10	1 9	4668	2	N	9	9	8			120
04	4890	X	4728	-0-	-162	-0-	156 2	1 9	4570	2	N	2	2	8			120
05	5053	X	4746	-0-	-307	-0-	171 69	1 9	4506	2	N	63	4	8			179
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	155 9	1 9	4567	2	N	8	141	1	1	8	45
07	4898	X	4833	-0-	-65	-0-	172 4	1 9	4657	2	N	4	4	8			45
08	4898	X	4379	-0-	-519	-0-	177 2	1 9	4200	2	N	2	2	8			45

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
03	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	207 10	1 9	2946	2	N	9	172	1	9	8	46
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	207 32	1 9	3066	2	N	29	19	8			56
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	200 8	1 9	3057	2	N	7	7	8			56
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	210 19	1 9	3094	2	N	17	17	8			56
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	228 10	1 9	3374	2	N	9	9	8			56
*08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	222 17	1 9	3242	2	N	15	15	8			56

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
03	4526	X	4302	-0-	-224	-0-	283 6	1 9	4013	2	N	5	5	8			46
04	4380	X	4044	-0-	-336	-0-	255 4	1 9	3785	2	N	4	4	8			46
05	4526	X	3896	-0-	-630	-0-	239 3	1 9	3654	2	N	3	3	8			46
06	4320	X	3846	-0-	-474	-0-	244 8	1 9	3594	2	N	7	7	8			46
07	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	271 2	1 9	4007	2	N	2	2	8			46
08	4309	X	4151	-0-	-158	-0-	265 6	1 9	3880	2	N	5	5	8			46

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
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-					32
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

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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					101
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	2263	X	1398	-0-	-865	-0-	267	1	1117	2	N	13	13	8			127
							14	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	5466	-0-	-1757	-0-	585	1	4881	2	Y	-0-					15
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6118	-0-	-454	-0-	319	1	5798	2	N	1	1	8			73
							1	9									
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									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1685	-0-	-392	-0-	18	1	1667	2	Y	-0-					20
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3711	-0-	-784	-0-	193	1	3518	2	N	-0-					48
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									

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
03	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	19	1	1756	2	Y	-0-					20
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	199	1	2665	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	188	1	2206	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
06	3000	N	3728	-0-	728	728	256	1	3471	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
07	3100	N	4216	-0-	1116	1844	273	1	3942	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
*08	5518	X	3674	-0-	-1844	-0-	240	1	3434	2	Y	-0-					20

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
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	98	1	2781	2	N	-0-					39
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	3093	2	N	1	1	8			39
							1	9									
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	104	1	2816	2	N	2	2	8			39
							2	9									
08	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	103	1	2458	2	N	1	1	8			39
							1	9									

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
03	4061	X	2967	-0-	-1094	-0-	195	1	2772	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	2827	-0-	-1103	-0-	178	1	2647	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3658	X	2608	-0-	-1050	-0-	160	1	2448	2	Y	-0-					1
06	3180	X	3059	-0-	-121	-0-	195	1	2864	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	304	1	4492	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
*08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	222	1	3244	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	5952	X	5445	-0-	-507	-0-	284	1	5160	2	N	1	1	8			81
							1	9									
04	5730	X	5057	-0-	-673	-0-	254	1	4799	2	N	4	4	8			81
							4	9									
05	5518	X	5400	-0-	-118	-0-	272	1	5124	2	N	4	4	8			81
							4	9									
06	5310	X	5158	-0-	-152	-0-	260	1	4897	2	N	1	1	8			81
							1	9									
07	5456	X	5354	-0-	-102	-0-	262	1	5018	2	N	67	3	8			145
							74	9									
08	5456	X	5255	-0-	-201	-0-	253	1	4999	2	N	3	3	8			145
							3	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4527	-0-	-92	-0-	406	1	4119	2	Y	2	2	8			79
							2	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4286	-0-	-767	-0-	223	1	4063	2	N	-0-					103
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									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

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

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	120	1	1776	2	Y	-0-					30
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									

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					140
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

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	95	1	1411	2	Y	-0-					19
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									

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	28	1	2542	2	Y	-0-					15
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

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

03	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	3943	2	13	9	N	12					144
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2637	-0-	-587	-0-	173	1	2456	2	N	7	7	8			48
							8	9									
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									

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
03	5208	X	4531	-0-	-677	-0-	287	1	4244	2	Y	-0-					1
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6615	-0-	-515	-0-	553	1	6061	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	540	1	4502	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5817	-0-	-569	-0-	303	1	5513	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
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									

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
03	3751	X	3034	-0-	-717	-0-	254	1	2779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	238	1	2686	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3658	X	2961	-0-	-697	-0-	247	1	2711	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	3000	X	2797	-0-	-203	-0-	239	1	2557	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	255	1	2838	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	242	1	2702	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
03	589	X	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-					27
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

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
03	7998	X	5708	-0-	-2290	-0-	1067	1	4641	2	Y	-0-					-0-
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	6232	2	Y	1					1
							1	9									
*08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	1166	1	5967	2	Y	-0-					1

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
03	5735	X	5250	-0-	-485	-0-	272	1	4943	2	Y	32	1	8			38
							35	9									
04	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	283	1	4887	2	Y	3	3	8			38
							3	9									
05	5735	X	5050	-0-	-685	-0-	268	1	4780	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
06	5340	X	4543	-0-	-797	-0-	232	1	4310	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
07	5518	X	4651	-0-	-867	-0-	233	1	4415	2	Y	3	3	8			38
							3	9									
08	5332	X	4424	-0-	-908	-0-	231	1	4191	2	Y	2	2	8			38
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	2666	X	2124	-0-	-542	-0-	111	1	2012	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
04	2580	X	1969	-0-	-611	-0-	108	1	1859	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
05	2666	X	2209	-0-	-457	-0-	117	1	2084	2	Y	7	3	8			38
							8	9									
06	2460	X	1667	-0-	-793	-0-	85	1	1581	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
07	2139	X	1571	-0-	-568	-0-	79	1	1490	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
08	2201	X	1412	-0-	-789	-0-	74	1	1337	2	Y	1	1	8			38
							1	9									

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
03	4030	X	3006	-0-	-1024	-0-	157	1	2849	2	Y	-0-					78
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									

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
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	508	1	5372	2	N	-0-					87
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									

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
03	19406	X	17995	-0-	-1411	-0-	217	1	17725	2	N	48	172	1			50
							53	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2946	-0-		-278	-0-	154	1	2791	2	Y	1	1	8			27
								1	9									
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									

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	(I) 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	16089	X	15223	-0-		-866	-0-	2281	1	12844	2	N	89	179	1	2	8	77
								98	9									
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									

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	(I) 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	1953	X	1833	-0-		-120	-0-	165	1	1667	2	Y	1	1	8			3
								1	9									
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									

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	(I) 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	5952	X	5401	-0-		-551	-0-	282	1	5118	2	N	1	1	8			123
								1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	(I) 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	5053	X	4141	-0-		-912	-0-	216	1	3924	2	Y	1	1	8			18
								1	9									
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									

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. GAS	(I) 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	3317	X	3151	-0-		-166	-0-	164	1	2984	2	Y	3	3	8			24
								3	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1782	-0-		-202	-0-	91	1	1652	2	Y	35	1	8			34
								39	9									
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									

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15810	X	15007	-0-		-803	-0-	981	1	13938	2	Y	80					152
								88	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	46810	X	38506	-0-	-8304	-0-	50	1	38265	2	Y	174	226	1			53
							191	9									
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									

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
03	89652	X	78293	-0-	-11359	-0-	100	1	77610	2	Y	530	668	1	3	8	148
							583	9									
04	84930	X	72094	-0-	-12836	-0-	100	1	71346	2	Y	589	542	1	3	8	192
							648	9									
05	84351	X	75857	-0-	-8494	-0-	106	1	75077	2	Y	613	526	1	1	8	278
							674	9									
06	77250	X	72127	-0-	-5123	-0-	105	1	71422	2	Y	545	542	1			281
							600	9									
07	79825	X	72890	-0-	-6935	-0-	105	1	72202	2	Y	530	537	1	1	8	273
							583	9									
08	78306	X	73418	-0-	-4888	-0-	107	1	72808	2	Y	457	394	1	6	8	330
							503	9									

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
03	55521	X	43097	-0-	-12424	-0-	93	1	42351	2	N	594	549	1	2	8	243
							653	9									
04	50700	X	40207	-0-	-10493	-0-	90	1	39437	2	N	618	724	1	3	8	134
							680	9									
05	50499	X	39535	-0-	-10964	-0-	90	1	38917	2	N	480	536	1	7	8	71
							528	9									
06	46260	X	37359	-0-	-8901	-0-	240	1	36604	2	N	468	349	1	5	8	185
							515	9									
07	45167	X	42360	-0-	-2807	-0-	403	1	41255	2	N	638	548	1	23	8	252
							702	9									
08	43090	X	42382	-0-	-708	-0-	403	1	41350	2	N	572	675	1	8	8	141
							629	9									

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
03	49321	X	36281	-0-	-13040	-0-	64	1	35710	2	Y	461	452	1	47	8	58
							507	9									
04	42930	X	37041	-0-	-5889	-0-	9	1	36720	2	Y	284	321	1			21
							312	9									
05	41509	X	35455	-0-	-6054	-0-	8	1	35099	2	Y	316	275	1	1	8	61
							348	9									
06	36150	X	34149	-0-	-2001	-0-	8	1	33884	2	Y	234	236	1			59
							257	9									
07	38285	X	33893	-0-	-4392	-0-	8	1	33630	2	Y	232	228	1	2	8	61
							255	9									
08	38285	X	32144	-0-	-6141	-0-	8	1	31909	2	Y	206	230	1			37
							227	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	62806	X	34382	-0-	-28424	-0-	61	1	33602	2	Y	654	665	1			87
							719	9									
04	52800	X	30924	-0-	-21876	-0-	7	1	30332	2	Y	532	579	1			40
							585	9									
05	49011	X	32023	-0-	-16988	-0-	8	1	31477	2	Y	489	430	1			99
							538	9									
06	42480	X	30772	-0-	-11708	-0-	7	1	30213	2	Y	502	479	1			122
							552	9									
07	34565	X	30300	-0-	-4265	-0-	7	1	29767	2	Y	478	471	1			129
							526	9									
08	34379	X	26593	-0-	-7786	-0-	7	1	26099	2	Y	443	489	1			83
							487	9									

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
03	274815	X	264888	-0-	-9927	-0-	124	1	263040	2	N	1567	1782	1	15	8	180
							1724	9									
04	265950	X	230067	-0-	-35883	-0-	119	1	228438	2	N	1373	1278	1	37	8	238
							1510	9									
05	274815	X	212632	-0-	-62183	-0-	121	1	211218	2	N	1175	1063	1	10	8	340
							1293	9									
06	256350	X	186620	-0-	-69730	-0-	117	1	185385	2	N	1016	1075	1			281
							1118	9									
07	264895	X	176299	-0-	-88596	-0-	119	1	175203	2	N	888	876	1	2	8	291
							977	9									
08	264895	X	155935	-0-	-108960	-0-	117	1	154829	2	N	899	1020	1	3	8	167
							989	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 12/09/2014 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
03	341093	X	217825	-0-	-123268	-0-	155	1	215252	2	N	2198	2307	1	8	8	290
							2418	9									
04	330090	X	182472	-0-	-147618	-0-	150	1	180344	2	N	1798	1738	1	21	8	329
							1978	9									
05	341093	X	164511	-0-	-176582	-0-	155	1	162626	2	N	1573	1724	1	5	8	173
							1730	9									
06	273630	X	144525	-0-	-129105	-0-	150	1	143103	2	N	1156	1038	1			291
							1272	9									
07	260245	X	133919	-0-	-126326	-0-	155	1	132475	2	N	1172	1252	1	3	8	208
							1289	9									
08	217837	X	119955	-0-	-97882	-0-	155	1	118671	2	N	1026	856	1	6	8	372
							1129	9									

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
03	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	53	1	1218	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1500	N	1161	-0-	-339	-0-	50	1	1110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	56	1	1174	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	59	1	1167	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	64	1	1195	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1271	X	1246	-0-	-25	-0-	61	1	1184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY, 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
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	146	1	3326	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	138	1	3070	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
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-

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
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	178	1	4075	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	178	1	3981	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	201	1	4176	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3840	X	3808	-0-	-32	-0-	183	1	3622	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	199	1	3734	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4371	X	3460	-0-	-911	-0-	170	1	3289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	98	1	552	2	N	-0-					34
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

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	175	1	3987	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	172	1	3837	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	188	1	3903	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	190	1	3771	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	209	1	3931	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4154	X	4019	-0-	-135	-0-	197	1	3821	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	132	1	3005	2	Y	19	17	1			6
							21	9									
04	3360	X	3195	-0-	-165	-0-	136	1	3042	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
05	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	147	1	3055	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	3360	X	3098	-0-	-262	-0-	148	1	2935	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
07	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	162	1	3043	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
08	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	155	1	2997	2	Y	7	9	1			1
							8	9									

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
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	96	1	2195	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078209 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9062 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2015 - PLUGGED 03/07/15

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
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	55	1	1260	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	4278	X	3169	-0-	-1109	-0-	133	1 3 9	3033	2	Y	3	2	1			1
04	4410	X	2938	-0-	-1472	-0-	126	1 1 9	2811	2	Y	1	2	1			-0-
05	4557	X	2914	-0-	-1643	-0-	134	1 1 9	2779	2	Y	1	1	1			-0-
06	4410	X	3285	-0-	-1125	-0-	158	1 3 9	3124	2	Y	3	2	1			1
07	3503	X	3052	-0-	-451	-0-	154	1 1 9	2897	2	Y	1	2	1			-0-
*08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	165	1 1 9	3187	2	Y	1	1	1			-0-

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
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	53	1 2 9	1210	2	Y	2	1	1			1
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	52	1 1 9	1150	2	Y	1	2	1			-0-
05	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	56	1 1 9	1175	2	Y	1	1	1			-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1273	2	Y	1	1	1			-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	1310	2	Y	1	1	1			-0-
*08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	1201	2	Y	1	1	1			-0-

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
03	4371	X	4368	-0-	-3	-0-	183	1 3 9	4182	2	Y	3	2	1			1
04	4260	X	4199	-0-	-61	-0-	180	1 1 9	4018	2	Y	1	2	1			-0-
05	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	195	1 1 9	4068	2	Y	1	1	1			-0-
06	4260	X	3882	-0-	-378	-0-	186	1 3 9	3693	2	Y	3	2	1			1
07	4371	X	3984	-0-	-387	-0-	201	1 1 9	3782	2	Y	1	2	1			-0-
08	4371	X	4056	-0-	-315	-0-	199	1 1 9	3856	2	Y	1	1	1			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3078	-0-	-363	-0-	129	1	2949	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	38	1	876	2	Y	-0-					-0-
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-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	748	-0-	-58	-0-	76	1	670	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

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

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
03	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	45	1	1026	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 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
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	312	1	1891	2	N	-0-					38
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	52	1	1198	2	Y	7					13
							8	9									
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

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	644	-0-	-100	-0-	27	1	616	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

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

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
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	41	1	936	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1052	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	60	1	1371	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1519	X	1300	-0-	-219	-0-	182	1	1100	2	Y	16	69	1			23
							18	9									
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									

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
03	1085	N	529	-0-	-556	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	38	1	868	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	142	1	3254	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	165	1	3776	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
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									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	2	Y	-0-					-0-
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

03	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	76	1	1729	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

03	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	55	1	1263	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	168	1	3839	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2767	-0-	-953	-0-	116	1	2648	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

03	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	113	1	2589	2	Y	-0-					-0-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

03	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	131	1	2991	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	85	1	1952	2	Y	-0-					-0-
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-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

03	744	N	638	-0-	-106	-0-	27	1	611	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	237	1	5403	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5146	X	4754	-0-	-392	-0-	199	1	4555	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	207	1	4723	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	5518	X	1954	-0-	-3564	-0-	211	1	1721	2	Y	20					23
							22	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4350	-0-	-176	-0-	182	1	4165	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

03	744	N	721	-0-	-23	-0-	30	1	691	2	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	75	1	1720	2	Y	-0-					-0-
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	58	1	1322	2	Y	-0-					-0-
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	51	1	1170	2	Y	-0-					-0-
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-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	71	1	1618	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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	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									

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
03	1891	X	1719	-0-	-172	-0-	72	1	1647	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3255	X	2980	-0-	-275	-0-	124	1	2842	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
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									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

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

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
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	100	1	2286	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

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
03	2511	X	1545	-0-	-966	-0-	65	1 9	1479	2	Y	1	1	1			-0-
04	2430	X	1385	-0-	-1045	-0-	59	1 9	1325	2	Y	1	1	1			-0-
05	2511	X	1663	-0-	-848	-0-	76	1 9	1586	2	Y	1	1	1			-0-
06	2160	X	1475	-0-	-685	-0-	71	1 9	1403	2	Y	1	1	1			-0-
07	2201	X	1438	-0-	-763	-0-	73	1 9	1364	2	Y	1	1	1			-0-
08	1674	N	1177	-0-	-497	-0-	58	1 9	1118	2	Y	1	1	1			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

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
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	693	2	Y	3	2	1			1
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 9	701	2	Y	1	1	1			-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1 9	658	2	Y	1	1	1			-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	35	1 9	657	2	Y	1	1	1			-0-
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	30	1 9	582	2	Y	1	1	1			-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

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
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	89	1	2031	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

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
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	88	1 9	2010	2	Y	1	1	1			-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1 9	1397	2	Y	1	1	1			-0-
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-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

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
03	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	182	1	1020	2	N	-0-					22
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	161 3	1 9	3688	2	Y	3	2	1			1
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	155 1	1 9	3459	2	Y	1	2	1			-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	168 1	1 9	3500	2	Y	1	1	1			-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	3377	2	Y	2	1	1			1
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	184	1	3454	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	171 1	1 9	3304	2	Y	1	1	1			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3363	-0-	263	263	141 3	1 9	3219	2	Y	3	2	1			1
04	3000	N	3182	-0-	182	445	136 1	1 9	3045	2	Y	1	2	1			-0-
05	3790	X	3345	-0-	-445	-0-	153 1	1 9	3191	2	Y	1	1	1			-0-
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9	2953	2	Y	3	2	1			1
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	163 1	1 9	3057	2	Y	1	2	1			-0-
08	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	156 1	1 9	3018	2	Y	1	1	1			-0-

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
03	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	89	1	2035	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	244 22	1 9	1987	2	Y	20					23
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	203 14	1 9	1938	2	Y	13	34	1			2
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

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
03	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	48 1	1 9	1089	2	Y	1	1	1			-0-
04	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	54 1	1 9	1203	2	Y	1	1	1			-0-
05	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	58 1	1 9	1206	2	Y	1	1	1			-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1171	2	Y	1	1	1			-0-
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	63 1	1 9	1192	2	Y	1	1	1			-0-
08	1302	X	1253	-0-	-49	-0-	61 1	1 9	1191	2	Y	1	1	1			-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	161	1	903	2	Y	-0-					28
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

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
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	124	1	2841	2	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2011	-0-	-345	-0-	84	1	1924	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	42	1	969	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	128	1	2917	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	136	1	956	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	97	1	2207	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	288	1 3 9	2017	2	Y	3	2	1			1
04	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	289	1 1 9	1872	2	Y	1	2	1			-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	346	1 1 9	2010	2	Y	1	1	1			-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	308	1 3 9	1931	2	Y	3	2	1			1
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	326	1 1 9	2020	2	Y	1	2	1			-0-
08	2356	X	2282	-0-	-74	-0-	335	1 1 9	1946	2	Y	1	1	1			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	69	1 3 9	1569	2	Y	3	2	1			1
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	68	1 1 9	1509	2	Y	1	2	1			-0-
05	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	73	1 1 9	1515	2	Y	1	1	1			-0-
06	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	74	1 3 9	1470	2	Y	3	2	1			1
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	78	1 1 9	1462	2	Y	1	2	1			-0-
08	1643	X	1475	-0-	-168	-0-	72	1 1 9	1402	2	Y	1	1	1			-0-

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	69	1 2 9	605	2	Y	2	1	1			1
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-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	119	1	667	2	Y	-0-					23
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

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	92	1	645	2	Y	-0-					-0-
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 1 9	603	2	Y	1	1	1			-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
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	404	1	3298	2	Y	20					22
							22	9									
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

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
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	141	1	3210	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	163	1	1143	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	2666	N	2486	-0-	-180	-0-	104	1	2379	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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-

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
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	2562	2	Y	3	2	1			1
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	2334	2	Y	1	2	1			-0-
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	2625	2	Y	1	1	1			-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	2333	2	Y	3	2	1			1
07	3100	N	3155	-0-	55	55	159	1 1 9	2995	2	Y	1	2	1			-0-
*08	3100	N	3260	-0-	160	215	160	1 1 9	3099	2	Y	1	1	1			-0-

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
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	509	1 3 9	3572	2	Y	3	2	1			1
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-

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
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	171	1 1 9	3910	2	Y	1	1	1			-0-
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-

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
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2787	2	Y	2	2	1			1
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-

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
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	161	1 6 9	3672	2	Y	5	4	1			2
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-

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	1579	2	Y	2	1	1			1
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-

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	474	-0-	-177	-0-	20	1 1 9	453	2	Y	1	1	1			-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	153	1 3 9	3487	2	Y	3	2	1			1
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-

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
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	196	1	4485	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	190	1	4236	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	205	1	4265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	205	1	4067	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	225	1	4226	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4681	X	4565	-0-	-116	-0-	224	1	4340	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	3782	X	2553	-0-	-1229	-0-	107	1	2443	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3660	X	2656	-0-	-1004	-0-	114	1	2536	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	3627	X	2682	-0-	-945	-0-	123	1	2555	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	130	1	2572	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	143	1	2678	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	137	1	2657	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	133	1	3043	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	130	1	2904	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3100	X	3073	-0-	-27	-0-	141	1	2931	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	136	1	2704	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	158	1	2972	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	150	1	2910	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	55	1	1266	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	172	1	3925	2	Y	-0-					24
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

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
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	158	1	3613	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
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									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	Y	-0-					-0-
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	148	1	3380	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3289	-0-	-524	-0-	138	1	3148	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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. (I) GAS 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	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	120	1	2739	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
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									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3628	-0-	-61	-0-	152	1	3473	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	146	1	3331	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2543	-0-	-154	-0-	107	1	2436	2	Y	-0-					-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	77	1	1756	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	171	1	3914	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	113	1	2586	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	49	1	1109	2	Y	-0-					-0-
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-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		774	-0-	774	1539	32	1	740	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	359	1	2929	2	Y	20					23
							22	9									
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

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
03	1426	N	902	-0-	-524	-0-	98	1	798	2	Y	5					9
							6	9									
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-

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
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	207	1	4719	2	Y	-0-					17
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

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
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	127	1	2895	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	4061	X	2977	-0-	-1084	-0-	125	1	2849	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	165	1	3769	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	99	1	2252	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	89	1	2030	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	59	1	1336	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	144	1	3287	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	122	1	2792	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3720	X	2313	-0-	-1407	-0-	97	1	2216	2	Y	-0-					-0-
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	1234	-0-	-2176	-0-	52	1	1181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	114	1	2608	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	109	1	2479	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	200	1	4570	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	3379	X	3128	-0-	-251	-0-	131	1 2 9	2995	2	Y	2	1	1			1
04	3270	X	2495	-0-	-775	-0-	107	1 1 9	2387	2	Y	1	2	1			-0-
05	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	148	1 1 9	3087	2	Y	1	1	1			-0-
06	3270	X	3210	-0-	-60	-0-	154	1 1 9	3055	2	Y	1	1	1			-0-
07	3379	X	3138	-0-	-241	-0-	159	1 1 9	2978	2	Y	1	1	1			-0-
08	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	145	1 1 9	2800	2	Y	1	1	1			-0-

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
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	89	1 3 9	1051	2	Y	3	2	1			1
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	1122	2	Y	1	2	1			-0-
05	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	100	1 1 9	1157	2	Y	1	1	1			-0-
06	1110	N	923	-0-	-187	-0-	74	1 2 9	847	2	Y	2	1	1			1
07	1271	N	706	-0-	-565	-0-	64	1	642	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1271	N	654	-0-	-617	-0-	61	1 1 9	592	2	Y	1	1	1			-0-

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
03	3348	X	2888	-0-	-460	-0-	121	1 2 9	2765	2	Y	2	2	1			1
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	145	1 1 9	3232	2	Y	1	2	1			-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	3221	2	Y	1	1	1			-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	3110	2	Y	2	1	1			1
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	171	1	3206	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3503	X	3344	-0-	-159	-0-	164	1 1 9	3179	2	Y	1	1	1			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	147	1	3350	2	Y	-0-					4
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

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
03	2635	X	2336	-0-	-299	-0-	98	1	2235	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	2759	N	2366	-0-	-393	-0-	99	1	2265	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
03	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	122	1	2782	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	123	1	2809	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
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-

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
03	3100	N	1013	-0-	-2087	6991	42	1	968	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3000	N	1470	-0-	-1530	5461	63	1	1406	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	1603	-0-	-1497	3964	73	1	1529	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	1510	-0-	-1490	2474	72	1	1435	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3100	N	2820	-0-	-280	2194	143	1	2676	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	5003	X	2809	-0-	-2194	-0-	138	1	2670	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	107	1	2436	2	Y	-0-					-0-
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-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	182	1	4168	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	171	1	3812	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	181	1	3771	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	181	1	3580	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	196	1	3681	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4340	X	3845	-0-	-495	-0-	189	1	3655	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	123	1	2814	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	135	1	3018	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	136	1	2826	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	147	1	2902	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	132	1	2473	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	145	1	2818	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

03	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	117	1	2668	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

03	3348	X	2164	-0-	-1184	-0-	91	1	2073	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

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-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	29	1	672	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	186	1	1304	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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-

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
03	3968	X	3884	-0-	-84	-0-	163	1	3720	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	126	1	2877	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	36	1	828	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	110	1	2507	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	455	1	2758	2	Y	18	74	1			25
							20	9									
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									

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
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-

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
03	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	77	1	1764	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	180	1	1261	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
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-

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
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	1830	2	Y	3	2	1			1
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	1 9	1590	2	Y	1	1	1			-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	1528	2	Y	1	1	1			-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	85 1	1 9	1599	2	Y	1	1	1			-0-
08	1922	X	1586	-0-	-336	-0-	78 1	1 9	1507	2	Y	1	1	1			-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
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	96	1	2194	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	68	1	1553	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1172	-0-	-409	-0-	49	1	1122	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	77	1	1753	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

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

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
03	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	44	1 9	1015	2	Y	1	1	1			-0-
04	1410	N	1075	-0-	-335	-0-	46	1 9	1028	2	Y	1	1	1			-0-
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-

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
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	65	1 9	1485	2	Y	1	1	1			-0-
04	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	62	1 9	1383	2	Y	1	1	1			-0-
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	67	1 9	1389	2	Y	1	1	1			-0-
06	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	62	1 9	1221	2	Y	1	1	1			-0-
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	72	1 9	1345	2	Y	1	1	1			-0-
*08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	72	1 9	1399	2	Y	1	1	1			-0-

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
03	2387	N	2021	-0-	-366	-0-	85	1	1936	2	Y	-0-					-0-
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 9	2531	2	Y	1	1	1			-0-
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	166	1 9	3108	2	Y	1	1	1			-0-
*08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	157	1 9	3038	2	Y	1	1	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2762	2	Y	2	2	1			1
04	2850	N	2761	-0-	-89	-0-	118	1 9	2642	2	Y	1	2	1			-0-
05	2914	N	2702	-0-	-212	-0-	124	1 9	2577	2	Y	1	1	1			-0-
06	2790	N	2723	-0-	-67	-0-	131	1 3 9	2589	2	Y	3	2	1			1
07	2852	N	2793	-0-	-59	-0-	141	1 9	2651	2	Y	1	2	1			-0-
08	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	137	1 9	2649	2	Y	1	1	1			-0-

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
03	3379	X	2949	-0-	-430	-0-	124	1	2825	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	137	1	3138	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	123	1	2815	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
03	3255	X	2087	-0-	-1168	-0-	87	1	1999	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	141	1	3216	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	168	1 3 9	3840	2	Y	3	2	1			1
04	4080	X	3713	-0-	-367	-0-	159	1 1 9	3553	2	Y	1	2	1			-0-
05	4185	X	3870	-0-	-315	-0-	177	1 1 9	3692	2	Y	1	1	1			-0-
06	3990	X	3689	-0-	-301	-0-	177	1 3 9	3509	2	Y	3	2	1			1
07	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	187	1 1 9	3519	2	Y	1	2	1			-0-
08	3999	X	3955	-0-	-44	-0-	194	1 1 9	3760	2	Y	1	1	1			-0-

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
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	40	1	915	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3410	X	2995	-0-	-415	-0-	126	1 1 9	2868	2	Y	1	1	1			-0-
04	3300	X	2938	-0-	-362	-0-	126	1 1 9	2811	2	Y	1	1	1			-0-
05	3410	X	2788	-0-	-622	-0-	128	1 1 9	2659	2	Y	1	1	1			-0-
06	3180	X	2652	-0-	-528	-0-	127	1 1 9	2524	2	Y	1	1	1			-0-
07	3038	X	2138	-0-	-900	-0-	108	1 1 9	2029	2	Y	1	1	1			-0-
08	3038	X	863	-0-	-2175	-0-	42	1 1 9	820	2	Y	1	1	1			-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
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	78	1 3 9	1775	2	Y	3	2	1			1
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	77	1 1 9	1729	2	Y	1	2	1			-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	1696	2	Y	1	1	1			-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	82	1 2 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 1 9	1712	2	Y	1	1	1			-0-

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
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	146	1	3329	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

03	3379	X	2938	-0-	-441	-0-	123	1	2815	2	Y	-0-					4
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

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

03	4495	X	2726	-0-	-1769	-0-	114	1	2609	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	112	1	2551	2	Y	-0-					4
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

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

03	2947	X	2296	-0-	-651	-0-	96	1	2197	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	3379	X	2834	-0-	-545	-0-	119	1	2712	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	172	1	3933	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	47	1	1077	2	Y	-0-					-0-
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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	15	1	347	2	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	2310	2	Y	3	2	1			1
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	92 1	1 9	2057	2	Y	1	2	1			-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	2100	2	Y	1	1	1			-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	2006	2	Y	3	2	1			1
07	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	105 1	1 9	1963	2	Y	1	2	1			-0-
08	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	102 1	1 9	1977	2	Y	1	1	1			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	93 1	1 9	2120	2	Y	1	1	1			-0-
04	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	105 1	1 9	2345	2	Y	1	1	1			-0-
05	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	124 1	1 9	2577	2	Y	1	1	1			-0-
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	125 1	1 9	2472	2	Y	1	1	1			-0-
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	130 1	1 9	2436	2	Y	1	1	1			-0-
*08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	151 1	1 9	2929	2	Y	1	1	1			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	118 8	1 9	2696	2	Y	7	5	1			2
04	1650	N	1319	-0-	-331	-0-	56 22	1 9	1241	2	Y	20	18	1			4
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	129 11	1 9	2678	2	Y	10	11	1			3
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	102 21	1 9	2019	2	Y	19	15	1			7
07	1922	X	1331	-0-	-591	-0-	67 11	1 9	1253	2	Y	10	14	1			3
*08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	200 10	1 9	3869	2	Y	9	11	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	121	1 3 9	2759	2	Y	3	2	1			1
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2859	2	Y	3	2	1			1
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	140	1 3 9	3195	2	Y	3	3	1			1
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	275	1 22 9	2242	2	Y	20					24
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	2887	2	Y	3	2	1			1
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-

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
03	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	149	1 2 9	3392	2	Y	2	2	1			1
04	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	143	1 1 9	3200	2	Y	1	2	1			-0-
05	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	157	1 1 9	3263	2	Y	1	1	1			-0-
06	3420	X	3202	-0-	-218	-0-	154	1 3 9	3045	2	Y	3	2	1			1
07	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	169	1 1 9	3178	2	Y	1	2	1			-0-
08	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	166	1 1 9	3209	2	Y	1	1	1			-0-

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
03	3100	N	3384	-0-	284	284	142	1 3 9	3239	2	Y	3	2	1			1
04	3000	N	3027	-0-	27	311	130	1 1 9	2896	2	Y	1	2	1			-0-
05	3100	N	2933	-0-	-167	144	134	1 1 9	2798	2	Y	1	1	1			-0-
06	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	139	1 3 9	2752	2	Y	3	2	1			1
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	148	1 1 9	2777	2	Y	1	2	1			-0-
08	3379	X	2907	-0-	-472	-0-	143	1 1 9	2763	2	Y	1	1	1			-0-

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
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	193	1 3 9	4414	2	Y	3	2	1			1
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	190	1 1 9	4241	2	Y	1	2	1			-0-
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	201	1 1 9	4189	2	Y	1	1	1			-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	202	1 3 9	4007	2	Y	3	2	1			1
07	4340	X	4332	-0-	-8	-0-	219	1 1 9	4112	2	Y	1	2	1			-0-
08	4619	X	4317	-0-	-302	-0-	212	1 1 9	4104	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	2325	N	1948	-0-	-377	-0-	82	1	1866	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	336	1	2357	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	131	1	3002	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	64	1	1458	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	93	1	2114	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

03	3534	X	3174	-0-	-360	-0-	133	1 2 9	3039	2	Y	2	1	1			1
04	3390	X	3256	-0-	-134	-0-	140	1 1 9	3115	2	Y	1	2	1			-0-
05	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	149	1 1 9	3104	2	Y	1	1	1			-0-
06	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	146	1 2 9	2900	2	Y	2	1	1			1
07	3379	X	2368	-0-	-1011	-0-	120	1	2248	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3379	X	2404	-0-	-975	-0-	118	1 1 9	2285	2	Y	1	1	1			-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	3010	2	Y	1	1	1			-0-
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	2740	2	Y	1	1	1			-0-
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	141	1 1 9	2930	2	Y	1	1	1			-0-
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	2814	2	Y	2	1	1			1
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	147	1 1 9	2762	2	Y	1	2	1			-0-
08	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	146	1 1 9	2824	2	Y	1	1	1			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

03	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	146	1 2 9	3344	2	Y	2	1	1			1
04	3990	X	3863	-0-	-127	-0-	166	1 1 9	3696	2	Y	1	2	1			-0-
05	4092	X	3620	-0-	-472	-0-	166	1 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 1 9	3444	2	Y	1	2	1			-0-
08	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	190	1 1 9	3684	2	Y	1	1	1			-0-

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
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	37	1	842	2	Y	-0-					-0-
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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					-0-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

03	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	72	1	1647	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	105	1	2403	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
03	3782	X	2907	-0-	-875	-0-	122	1	2785	2	Y	-0-					98
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	163	1	3727	2	Y	7					26
							8	9									
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

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

03	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	122	1	2794	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	127	1	2907	2	Y	-0-					4
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

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	287	1	3498	2	Y	-0-					11
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

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	109	1	1324	2	Y	-0-					2
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

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
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	187	1	1314	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	120	1	2751	2	Y	-0-					4
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

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
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	121	1	2771	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
03	3379	X	2081	-0-	-1298	-0-	87	1	1992	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
03	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	261	1	2071	2	N	85					105
							94	9									
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

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
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	143	1	3258	2	Y	-0-					2
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

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
03	4774	X	1830	-0-	-2944	-0-	77	1	1752	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	38	1	862	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	64	1	1454	2	Y	-0-					-0-
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	117	1	2682	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	43	1	979	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	112	1	2550	2	Y	-0-					-0-
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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

03	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	171	1	3897	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	207	1	2524	2	Y	-0-					19
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

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

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

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4229	-0-	-18	-0-	177	1	4052	2	Y	-0-					-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	124	1	2825	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

03	775	N	744	-0-	-31	-0-	31	1	713	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

03	682	N	659	-0-	-23	-0-	28	1	631	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	107	1	2449	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2460	N	2085	-0-	-375	-0-	89	1	1995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	129	1	2686	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2460	N	2206	-0-	-254	-0-	106	1	2098	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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	2558	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	114	1	2596	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	104	1	2320	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	118	1	2456	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	109	1	2162	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	112	1	2104	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2728	X	1920	-0-	-808	-0-	94	1	1825	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	137	1	3124	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	49	1	1113	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	3193	X	3126	-0-	-67	-0-	389	1	2731	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
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									

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
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	51	1	1158	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	241	1	2934	2	Y	-0-					28
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

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
03	3875	X	3826	-0-	-49	-0-	160	1	3664	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

03	2759	X	1765	-0-	-994	-0-	74	1	1691	2	Y	-0-					-0-
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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

03	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	45	1	1037	2	Y	-0-			-0-
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
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-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	66	1	1516	2	Y	-0-			-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	68	1	1561	2	Y	-0-			-0-
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

03	465	N	444	-0-	-21	-0-	19	1	425	2	Y	-0-			-0-
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

03	806	N	457	-0-	-349	-0-	19	1	438	2	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	54	1	1234	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3596	X	3571	-0-	-25	-0-	445	1	3123	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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-

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
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	32	1	723	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4123	X	3772	-0-	-351	-0-	158	1	3612	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	85	1	1947	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	184	1 3 9	4195	2	Y	3	2	1			1
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	195	1 1 9	4346	2	Y	1	2	1			-0-
05	4619	X	3543	-0-	-1076	-0-	162	1 1 9	3380	2	Y	1	1	1			-0-
06	4470	X	3976	-0-	-494	-0-	191	1 2 9	3783	2	Y	2	1	1			1
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	244	1 1 9	4575	2	Y	1	2	1			-0-
08	4681	X	4565	-0-	-116	-0-	224	1 1 9	4340	2	Y	1	1	1			-0-

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
03	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	140	1	3193	2	Y	-0-					21
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 31 9	3539	2	Y	28	37	1			12
08	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	174	1	3372	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
03	3503	X	2890	-0-	-613	-0-	121	1 3 9	2766	2	Y	3	2	1			1
04	3390	X	2155	-0-	-1235	-0-	92	1 1 9	2062	2	Y	1	2	1			-0-
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	168	1 1 9	3495	2	Y	1	1	1			-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	150	1 3 9	2964	2	Y	3	2	1			1
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	179	1	3366	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	175	1 1 9	3393	2	Y	1	1	1			-0-

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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	100	1 3 9	2282	2	Y	3	2	1			1
04	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	98	1 1 9	2176	2	Y	1	2	1			-0-
05	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	115	1 1 9	2385	2	Y	1	1	1			-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2290	2	Y	2	1	1			1
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	125	1	2353	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2511	X	2396	-0-	-115	-0-	118	1 1 9	2277	2	Y	1	1	1			-0-

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
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	252	1	2984	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
03	527	N	211	-0-	-316	-0-	30	1	181	2	N	-0-					33
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

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
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	133	1	3030	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
03	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	595	1	5216	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	125	1 2 9	2846	2	Y	2	1	1			1
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	1 2 9	2311	2	Y	2	1	1			1
07	2821	N	2712	-0-	-109	-0-	137	1	2575	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	133	1 1 9	2580	2	Y	1	1	1			-0-

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
03	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	186	1 2 9	4246	2	Y	2	1	1			1
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	1 2 9	3705	2	Y	2	1	1			1
07	4433	X	3992	-0-	-441	-0-	202	1 1 9	3789	2	Y	1	2	1			-0-
08	4340	X	3899	-0-	-441	-0-	191	1 1 9	3707	2	Y	1	1	1			-0-

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
03	3782	X	3336	-0-	-446	-0-	140	1	3196	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	130	1	1586	2	Y	-0-					17
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	1 98 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

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
03	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	122	1 2 9	2780	2	Y	2	1	1			1
04	3180	X	2872	-0-	-308	-0-	123	1 1 9	2748	2	Y	1	2	1			-0-
05	3255	X	3143	-0-	-112	-0-	144	1 1 9	2998	2	Y	1	1	1			-0-
06	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	140	1 3 9	2772	2	Y	3	2	1			1
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	163	1 1 9	3056	2	Y	1	2	1			-0-
*08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	160	1 1 9	3096	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2552	-0-	2552	4867	107	1 2 9	2443	2	Y	2	1	1			1
04	T. A.		2531	-0-	2531	7398	109	1 1 9	2421	2	Y	1	2	1			-0-
05	10363	X	2965	-0-	-7398	-0-	136	1 1 9	2828	2	Y	1	1	1			-0-
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	133	1 3 9	2642	2	Y	3	2	1			1
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	147	1 1 9	2751	2	Y	1	2	1			-0-
08	2976	X	2591	-0-	-385	-0-	127	1 1 9	2463	2	Y	1	1	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

03	2201	N	1029	-0-	-1172	-0-	43	1	986	2	Y	-0-					-0-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

03	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	145	1 3 9	3319	2	Y	3	2	1			1
04	3660	X	3475	-0-	-185	-0-	149	1 1 9	3325	2	Y	1	2	1			-0-
05	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	166	1 1 9	3462	2	Y	1	1	1			-0-
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	174	1 3 9	3448	2	Y	3	2	1			1
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	188	1 1 9	3525	2	Y	1	2	1			-0-
08	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	176	1 1 9	3400	2	Y	1	1	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

03	3751	X	3505	-0-	-246	-0-	147	1 3 9	3355	2	Y	3	2	1			1
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	158	1 1 9	3536	2	Y	1	2	1			-0-
05	3782	X	3243	-0-	-539	-0-	149	1 1 9	3093	2	Y	1	1	1			-0-
06	3660	X	3207	-0-	-453	-0-	154	1 3 9	3050	2	Y	3	2	1			1
07	3782	X	3324	-0-	-458	-0-	168	1 1 9	3155	2	Y	1	2	1			-0-
08	3813	X	3706	-0-	-107	-0-	182	1 1 9	3523	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	17546	X	9166	-0-	-8380	-0-	384	1	8782	2	Y	-0-					-0-
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

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
03	211916	X	102602	-0-	-109314	-0-	4606	1	96724	2	N	1156	922	1			511
							1272	9									
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									

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
03	113925	X	69715	-0-	-44210	-0-	2893	1	66092	2	Y	664	572	1			276
							730	9									
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									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					30
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

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
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					95
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

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
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			N	-0-					95
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

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					84
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	10	1	862	2	Y	-0-					8
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

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
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	5	1	433	2	Y	3	5	1	1	8	1
							3	9									
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									

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
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	10	1	887	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	19	1	780	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	434	N	109	-0-	-325	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	22	1	913	2	Y	-0-					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

03	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	36	1	1523	2	Y	-0-					-0-
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-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

03	217	N	26	-0-	-191	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

03	1581	N	810	-0-	-771	-0-	809	2	1	9	Y	1					6
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	68	-0-	-459	-0-	68	2			Y	-0-					3
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

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					5
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

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2264	-0-	-371	-0-	81 8	1 9	2175	2	Y	7					30
04	2550	X	1639	-0-	-911	-0-	64 6	1 9	1569	2	Y	5					35
05	2635	X	1541	-0-	-1094	-0-	57 4	1 9	1480	2	Y	4					39
06	2370	X	1915	-0-	-455	-0-	70 6	1 9	1839	2	Y	5					44
07	2449	X	1819	-0-	-630	-0-	51 6	1 9	1762	2	Y	5					49
08	2263	X	1409	-0-	-854	-0-	50 4	1 9	1355	2	Y	4					53

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
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2734	2	10	9	Y	9					31
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

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
03	1643	N	35	-0-	-1608	-0-	35	2			N	-0-					119
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	2	3	9	Y	3					5
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

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
03	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2819	2	4	9	Y	4					12
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

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	3165	X	3012	-0-	-153	-0-	108	1	2892	2	Y	11					31
							12	9									
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									

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
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	68	1	6017	2	Y	57	65	1			33
							63	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	99	1	4439	2	Y	-0-					3
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

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

03	3565	X	2051	-0-	-1514	-0-	2047	2	4	9	Y	4					25
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

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	54	1	2420	2	Y	32					136
							35	9									
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									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	60	1	2494	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	88	1	3699	2	Y	31	30	1	1	8	52
							34	9									
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									

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
03	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	73	1	3061	2	Y	18	20	1			32
							20	9									
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									

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
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	25	1	2205	2	Y	24					45
							26	9									
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									

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
03	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2072	2	4	9	Y	4					6
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

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. GAS	(I) 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	2387	N	2334	-0-		-53	-0-	26	1	2293	2	Y	14					26
								15	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2325	N	1943	-0-		-382	-0-	21	1	1901	2	Y	19	31	1			11
								21	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
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

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 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
03	2716	X	2716	-0-		-0-	-0-	30	1	2667	2	Y	17					32
								19	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	575	-0-		-324	-0-	6	1	555	2	Y	13					88
								14	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

03	4754	X	4754	-0-		-0-	-0-	110	1	4614	2	Y	27	26	1	1	8	15
								30	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

03	3885	X	3885	-0-		-0-	-0-	90	1	3764	2	Y	28	32	1	1	8	15
								31	9									
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									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

03	4216	X	3803	-0-		-413	-0-	88	1	3672	2	Y	39	32	1	1	8	60
								43	9									
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									

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
03	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	68	1	3109	2	Y	-0-					-0-
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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

03	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	80	1	3334	2	Y	42	45	1	1	8	73
							46	9									
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									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3857	2	18	9	Y	16					64
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

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

03	3999	X	2743	-0-	-1256	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
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-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

03	4154	X	3564	-0-	-590	-0-	76	1	3447	2	Y	37	51	1	2	8	34
							41	9									
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									

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
03	7502	X	5724	-0-	-1778	-0-	122	1	5545	2	N	52	2	8			171
							57	9									
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									

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
03	4805	X	4587	-0-	-218	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	118	1	4931	2	Y	29	30	1	1	8	16
							32	9									
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									

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
03	4774	X	4563	-0-	-211	-0-	4546	2	17	9	N	15	15	1			-0-
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-

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
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	126	1	5254	2	Y	37	37	1	1	8	20
							41	9									
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									

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. (I) GAS 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	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	42	1	3698	2	Y	11	18	1			6
							12	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5622	-0-	-640	-0-	63	1	5546	2	Y	12	19	1			7
							13	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	125	1	5210	2	Y	28	31	1	1	8	15
							31	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	58	1	5155	2	Y	19	29	1			11
							21	9									
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									

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
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	165 74	1 9	6920	2	Y	67	57	1	2	8	105
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	164 67	1 9	7327	2	Y	61	63	1	4	8	99
05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	163 59	1 9	7031	2	Y	54	67	1			86
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	149 63	1 9	7092	2	Y	57	4	8			139
07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	172 56	1 9	7712	2	Y	51	67	1	2	8	121
*08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	160 52	1 9	7136	2	Y	47	72	1	2	8	94

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3233	2	24	9	N	22	22	1			-0-
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-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

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

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	194 85	1 9	8092	2	Y	77	91	1	2	8	42
04	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	153 55	1 9	6845	2	Y	50	40	1	3	8	49
05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	151 46	1 9	6501	2	Y	42	60	1			31
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	122 42	1 9	5774	2	Y	38	30	1	2	8	37
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	128 53	1 9	5733	2	Y	48	55	1	15	8	15
*08	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	115 33	1 9	5159	2	Y	30	25	1	1	8	19

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
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	139 59	1 9	5827	2	Y	54	52	1	1	8	30
04	5070	X	4702	-0-	-368	-0-	101 73	1 9	4528	2	Y	66	31	1	4	8	61
05	5239	X	4439	-0-	-800	-0-	99 59	1 9	4281	2	Y	54	80	1			35
06	5070	X	3840	-0-	-1230	-0-	78 52	1 9	3710	2	Y	47	34	1	3	8	45
07	5239	X	3927	-0-	-1312	-0-	84 68	1 9	3775	2	Y	62	67	1	20	8	20
08	4340	X	3901	-0-	-439	-0-	84 48	1 9	3769	2	Y	44	34	1	1	8	29

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
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	141 67	1 9	5881	2	Y	61	64	1	1	8	34
04	5670	X	4561	-0-	-1109	-0-	99 51	1 9	4411	2	Y	46	33	1	2	8	45
05	5859	X	4923	-0-	-936	-0-	110 50	1 9	4763	2	Y	45	58	1			32
06	5670	X	4565	-0-	-1105	-0-	93 46	1 9	4426	2	Y	42	31	1	3	8	40
07	5859	X	5072	-0-	-787	-0-	109 66	1 9	4897	2	Y	60	62	1	19	8	19
*08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	116 48	1 9	5192	2	Y	44	34	1	1	8	28

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
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4286	2	11	9	Y	10					14
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	61349	X	39818	-0-	-21531	-0-	39649	2	169	9	N	154	187	1			190
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

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
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	Y	1	9	1			3
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

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
03	2232	N	1960	-0-	-272	-0-	1957	2	3	9	Y	3					15
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

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
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					12
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

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
03	2356	X	2233	-0-	-123	-0-	2231	2	2	9	Y	2					12
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

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
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					16
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

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
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					15
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

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
03	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	3216	2	1	9	Y	1	1	8			22
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

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
03	2759	X	1696	-0-	-1063	-0-	1693	2	3	9	Y	3					9
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

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
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	Y	2					7
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

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
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					12
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

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
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					10
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

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
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					9
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

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
03	2790	X	1997	-0-	-793	-0-	1997	2			Y	-0-					17
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

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
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4599	2	1	9	Y	1	1	8			34
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

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
03	3255	X	3130	-0-	-125	-0-	3128	2	2	9	Y	2	1	8			12
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

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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					9
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

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
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					19
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

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
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					31
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

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
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	9	Y	1					5
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

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
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					21
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

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
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					59
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

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
03	2635	X	1456	-0-	-1179	-0-	1456	2			Y	-0-					36
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

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
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4970	2	2	9	Y	2	2	8			34
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

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
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			Y	-0-					49
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

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
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1918	2	1	9	Y	1	1	8			43
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

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
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					47
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

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
03	7378	X	6808	-0-	-570	-0-	6797	2	11	9	Y	10	3	8			67
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

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
03	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	2			Y	-0-					31
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

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
03	4371	X	2503	-0-	-1868	-0-	2501	2	2	9	Y	2					12
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

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
03	5394	X	4369	-0-	-1025	-0-	4367	2	2	9	Y	2					92
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

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
03	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	2431	2	2	9	Y	2					15
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

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
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	2	8	9	Y	7	17	1			5
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

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
03	2480	X	1386	-0-	-1094	-0-	1386	2			Y	-0-					45
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

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
03	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1889	2			Y	-0-					62
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

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
03	2635	N	2329	-0-	-306	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	8			64
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

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
03	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	2050	2	9	9	Y	8	24	1			6
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

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
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2007	2	9	9	Y	8					24
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

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
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-					13
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

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
03	1054	N	710	-0-	-344	-0-	709	2	1	9	Y	1					23
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

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
03	3658	X	3549	-0-	-109	-0-	3531	2	18	9	Y	16	41	1	2	8	10
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

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
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2694	2	2	9	Y	2					16
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

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
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					9
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

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
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2917	2	6	9	Y	5					18
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

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
03	3441	X	1920	-0-	-1521	-0-	1918	2	2	9	Y	2	17	1			3
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

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
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	Y	1					25
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

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
03	2015	N	1561	-0-	-454	-0-	1559	2	2	9	Y	2	17	1			3
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

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
03	2573	X	1985	-0-	-588	-0-	1984	2	1	9	Y	1					17
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

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
03	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	1714	2			Y	-0-					17
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

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
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2425	2	1	9	N	1	1	8			63
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

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
03	2077	X	1923	-0-	-154	-0-	1921	2	2	9	Y	2					8
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

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
03	2077	N	1652	-0-	-425	-0-	1644	2	8	9	Y	7					24
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

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
03	4185	X	3388	-0-	-797	-0-	3371	2	17	9	Y	15	1	8			39
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

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
03	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1246	2	6	9	Y	5					19
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

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
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3320	2	18	9	Y	16	1	8			38
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

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
03	3348	X	2404	-0-	-944	-0-	2403	2	1	9	Y	1					53
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

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
03	4960	X	4275	-0-	-685	-0-	4275	2			Y	-0-					33
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

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
03	3255	X	2443	-0-	-812	-0-	2442	2	1	9	Y	1	1	8			25
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

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
03	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1694	2	2	9	Y	2	13	1			3
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

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
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3380	2	17	9	Y	15	31	1	2	8	6
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

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
03	4619	X	3010	-0-	-1609	-0-	3010	2			Y	-0-					16
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

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
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	Y	1					32
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

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
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2458	2	3	9	Y	3	13	1	1	8	2
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

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
03	5177	X	3788	-0-	-1389	-0-	3788	2			Y	-0-					32
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

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
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	1	9	Y	1					25
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

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
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3429	2	51	9	Y	46	1	8			153
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

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
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	2			Y	-0-					98
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

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
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			Y	-0-					52
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

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
03	2511	X	2297	-0-	-214	-0-	2263	2	34	9	Y	31	1	8			96
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

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
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	Y	1	1	8			19
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

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
03	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	2652	2	1	9	Y	1	1	8			37
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

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
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					17
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

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
03	3999	X	3467	-0-	-532	-0-	3464	2	3	9	Y	3	1	8			10
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

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
03	3720	X	2815	-0-	-905	-0-	2815	2			Y	-0-					16
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

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
03	2170	X	2126	-0-	-44	-0-	2126	2			Y	-0-					42
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

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
03	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			Y	-0-					7
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

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
03	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	4720	2			Y	-0-					54
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

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
03	2201	N	1666	-0-	-535	-0-	1665	2	1	9	Y	1					22
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

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
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			Y	-0-					33
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

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
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3305	2	3	9	Y	3	1	8			12
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

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
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3107	2	6	9	Y	5					18
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

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
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2137	2	2	9	Y	2	15	1	1	8	2
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

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
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					12
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

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
03	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	5860	2	2	9	Y	2	2	8			29
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

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
03	5270	X	5020	-0-	-250	-0-	5017	2	3	9	Y	3	1	8			27
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

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
03	4123	X	3725	-0-	-398	-0-	3718	2	7	9	Y	6	1	8			39
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

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
03	5394	X	5137	-0-	-257	-0-	5136	2	1	9	Y	1	1	8			113
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

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
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					42
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

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
03	6262	X	5829	-0-	-433	-0-	5827	2	2	9	Y	2	2	8			29
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

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
03	3534	X	3123	-0-	-411	-0-	3117	2	6	9	Y	5					14
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

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
03	4929	X	4243	-0-	-686	-0-	4242	2	1	9	N	1	1	8			201
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

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
03	5890	X	2018	-0-	-3872	-0-	2017	2	1	9	Y	1					64
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3592	2	1	9	Y	1	1	8			28
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1715	-0-	-672	-0-	1707	2	8	9	Y	7					27
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5319	2	2	9	Y	2	2	8			24
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4860	-0-	-7	-0-	4852	2	8	9	Y	7	2	8			18
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

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1300	-0-	-529	-0-	1289	2	11	9	N	10					165
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

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4282	2	8	9	Y	7	25	1	1	8	4
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4164	-0-	-858	-0-	4162	2	2	9	Y	2	2	8			25
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

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
03	3100	N	3403	-0-	303	303	3384	2	19	9	Y	17	1	8			32
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

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
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3396	2	18	9	Y	16	1	8			33
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

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
03	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1423	2	1	9	Y	1					28
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

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
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	2	1	9	Y	1	1	8			36
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

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
03	5332	X	5261	-0-	-71	-0-	5259	2	2	9	Y	2	2	8			38
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

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
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5300	2	2	9	Y	2	2	8			25
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

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
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4112	2	20	9	Y	18	28	1	2	8	11
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

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
03	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	1442	2	1	9	Y	1					20
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

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
03	6262	X	5896	-0-	-366	-0-	5886	2	10	9	Y	9	3	8			29
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

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
03	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	2500	2	12	9	Y	11	1	8			38
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

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
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					17
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

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
03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5875	2	6	9	Y	5	2	8			15
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

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
03	1767	X	1516	-0-	-251	-0-	1515	2	1	9	Y	1					26
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

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
03	4309	X	3790	-0-	-519	-0-	3789	2	1	9	Y	1	1	8			64
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

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
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2726	2	3	9	Y	3	15	1	1	8	2
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

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
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5328	2	9	9	Y	8	2	8			19
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

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
03	5704	X	5569	-0-	-135	-0-	5566	2	3	9	Y	3	1	8			35
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

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
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	Y	1					32
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

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
03	5394	X	4589	-0-	-805	-0-	4587	2	2	9	Y	2	2	8			39
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

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
03	5053	X	4773	-0-	-280	-0-	4765	2	8	9	Y	7	33	1	1	8	4
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

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
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6727	2	3	9	Y	3					89
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

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
03	5146	X	4767	-0-	-379	-0-	4765	2	2	9	Y	2	2	8			45
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

03	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	4105	2	1	9	Y	1	1	8			87
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

03	2945	X	2307	-0-	-638	-0-	2305	2	2	9	Y	2					15
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

03	2046	N	1789	-0-	-257	-0-	1788	2	1	9	Y	1					15
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

03	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1258	2	6	9	Y	5					30
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

03	7998	X	6548	-0-	-1450	-0-	6542	2	6	9	Y	5	2	8			18
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

03	5425	X	4924	-0-	-501	-0-	4918	2	6	9	Y	5	2	8			20
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

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
03	4960	X	4004	-0-	-956	-0-	3984	2	20	9	Y	18	45	1	2	8	12
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

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
03	5208	X	4487	-0-	-721	-0-	4486	2	1	9	N	1	1	8			144
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

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
03	2356	X	1881	-0-	-475	-0-	1879	2	2	9	Y	2	1	8			34
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

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
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4550	2	2	9	Y	2	2	8			102
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

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
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4444	2	2	9	Y	2	2	8			46
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

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
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5705	2	2	9	Y	2	2	8			41
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

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
03	3813	X	3277	-0-	-536	-0-	3271	2	6	9	Y	5	23	1	1	8	4
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

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
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2824	2	1	9	Y	1	1	8			57
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-					94
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5019	-0-	-406	-0-	5017	2	2	9	Y	2	2	8			64
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4428	-0-	-563	-0-	4427	2	1	9	Y	1	1	8			114
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

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3353	2	1	9	Y	1	1	8			74
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

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4910	-0-	-360	-0-	4909	2	1	9	Y	1	1	8			115
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6672	2	6	9	Y	5	2	8			21
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

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
03	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	16	1	1593	2	N	-0-					82
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

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
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	17	1	1723	2	N	10					82
							11	9									
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

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
03	4433	X	2625	-0-	-1808	-0-	26	1	2598	2	N	1					206
							1	9									
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									

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
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	3					123
							3	9									
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

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
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	48	1	4751	2	N	20					195
							22	9									
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									

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	26	1	2626	2	Y	9	1	8			162
							10	9									
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									

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	14	1	1388	2	N	16					281
							18	9									
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									

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	19	1	1866	2	Y	2					88
							2	9									
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

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3062	-0-	-255	-0-	30	1	3021	2	N	10					102
							11	9									
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					137
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	23	1	2335	2	Y	12	2	8			147
							13	9									
05	1953	N	1015	-0-	-938	-0-	10	1	1003	2	Y	2					149
							2	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	17	1	1662	2	Y	11	87	1			73
							12	9									
07	2294	N	1662	-0-	-632	-0-	16	1	1640	2	Y	5	1	8			77
							6	9									
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	1	1	8			77

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	18	1	1771	2	Y	8					88
							9	9									
04	1740	N	1378	-0-	-362	-0-	14	1	1363	2	Y	1					89
							1	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	16	1	1641	2	Y	8					97
							9	9									
06	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	16	1	1563	2	Y	6	1	8			102
							7	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	17	1	1729	2	Y	6	66	1			42
							7	9									
08	1674	N	1196	-0-	-478	-0-	12	1	1182	2	Y	2	1	8			43
							2	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3226	-0-	126	643	32	1	3179	2	Y	14					107
							15	9									
04	3000	N	2685	-0-	-315	328	27	1	2656	2	Y	2					109
							2	9									
05	3688	X	3360	-0-	-328	-0-	33	1	3308	2	Y	17					126
							19	9									
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	31	1	3073	2	Y	11					137
							12	9									
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	31	1	3088	2	Y	12	118	1			31
							13	9									
08	3348	X	3229	-0-	-119	-0-	32	1	3196	2	Y	1					32
							1	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	19	1	1920	2	Y	5					157
							6	9									
04	1950	N	1584	-0-	-366	-0-	16	1	1564	2	Y	4					161
							4	9									
05	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	18	1	1842	2	Y	7					168
							8	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	20	1	1973	2	Y	6	76	1			98
							7	9									
07	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	11	1	1137	2	Y	2					100
							2	9									
*08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	26	1	2633	2	Y	4					104
							4	9									

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
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					131
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									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	79	1	1961	2	Y	-0-					8
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

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

03	2573	N	2016	-0-	-557	-0-	85	1	1931	2	Y	-0-					11
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									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

03	775	N	760	-0-	-15	-0-	12	1	748	2	Y	-0-					48
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

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	18	1	1104	2	Y	-0-					3
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

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
03	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	138	1	3168	2	Y	12	65	1			30
							13	9									
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

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
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	9	1	566	2	Y	-0-					47
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

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
03	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	32	1	1045	2	N	-0-					109
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

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
03	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	38	1	1225	2	Y	-0-					21
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									

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
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1342	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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. (I) GAS 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	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	114	1	2191	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
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									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	93	1	1791	2	Y	40	39	1			20
							44	9									
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-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	80	1	1538	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
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-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	93	1	2032	2	Y	-0-					-0-
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-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	108	1	1806	2	N	-0-					42
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

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
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-					13
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	294	-0-	-202	-0-	9	1	285	2	N	-0-					13
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	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
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	54	1	3248	2	Y	-0-					10
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

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
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	Y	-0-					35
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

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
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	15	1	895	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	93	1	2020	2	Y	16					18
							18	9									
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

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
03	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	44	1	949	2	Y	6					7
							7	9									
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

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
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	42	1	819	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	85	1	1632	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	80	1	1502	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

03	4278	X	3564	-0-	-714	-0-	175	1	3374	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	217	1	4068	2	Y	15	20	1	1	8	1
							17	9									
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

03	3286	X	3003	-0-	-283	-0-	147	1	2831	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	189	1	3546	2	Y	21	31	1	1	8	1
							23	9									
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-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

03	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	98	1	1886	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	1920	N	1743	-0-	-177	-0-	88	1	1642	2	Y	12	16	1	1	8	1
							13	9									
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	101	1	1855	2	Y	58	37	1	1	8	21
							64	9									
06	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	95	1	1731	2	Y	62	75	1	1	8	7
							68	9									
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	101	1	1882	2	Y	55	39	1	1	8	22
							61	9									
08	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	91	1	1629	2	Y	51	58	1	1	8	14
							56	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	153	-0-		-281	-0-		7	1	144	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-		99	1	1912	2	Y	44	43	1			22
									48	9									
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-		84	1	1615	2	Y	16	16	1			8
									18	9									
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-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-		-0-	-0-		8	1	153	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2197	-0-		-159	-0-		108	1	2076	2	Y	12	12	1			6
									13	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	92	1	1780	2	Y	12	12	1			6
								13	9									
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									

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. 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
03	2913	X	2597	-0-		-316	-0-	127	1	2449	2	Y	19	19	1			10
								21	9									
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-

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. 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
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-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

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
03	3162	X	3033	-0-		-129	-0-	117	1	2916	2	Y	-0-					-0-
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-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

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
03	2449	N	1926	-0-		-523	-0-	91	1	1752	2	Y	75	73	1			38
								83	9									
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-

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. 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
03	1174	N	1174	-0-		-0-	-0-	19	1	1155	2	Y	-0-					11
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	21	1	1239	2	Y	-0-					7
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

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
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	12	1	706	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	179	1	2991	2	N	-0-					152
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									

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
03	1798	X	1372	-0-	-426	-0-	58	1	1314	2	Y	-0-					11
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	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	41	1	2207	2	Y	1					12
							1	9									
*08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	78	1	1898	2	Y	-0-					12

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
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	32	1	1923	2	Y	-0-					-0-
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	146	1	3355	2	Y	15	80	1			37
							17	9									
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

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
03	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	124	1	2691	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	68	1	1306	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1829	N	301	-0-	-1528	-0-	14	1	239	2	N	44					161
							48	9									
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

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
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	121	1	2327	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	119	1	2291	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
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-

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
03	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	105	1	2031	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
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-

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
03	3751	X	2684	-0-	-1067	-0-	132	1	2541	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
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-

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
03	1581	N	1223	-0-	-358	-0-	60	1	1151	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
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									

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
03	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	86	1	1666	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2423	N	2423	-0-		-0-	-0-	118	1	2275	2	Y	27	27	1			14
								30	9									
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									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

03	3367	X	3367	-0-		-0-	-0-	166	1	3197	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

03	3185	X	3185	-0-		-0-	-0-	157	1	3028	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

03	2290	N	2290	-0-		-0-	-0-	112	1	2169	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

03	4419	X	4419	-0-		-0-	-0-	216	1	4173	2	Y	27	27	1			14
								30	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	992	N	851	-0-	-141	-0-	41	1	792	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
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-

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
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	75	1	1452	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
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-

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
03	3100	N	3108	-0-	8	8	137	1	2971	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3844	X	2224	-0-	-1620	-0-	108	1	2081	2	Y	32	36	1			25
							35	9									
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-

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
03	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	94	1	1815	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	93	1	2015	2	Y	38					43
							42	9									
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

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
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	80	1	1743	2	Y	25					30
							28	9									
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

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
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	10	1	606	2	N	-0-					45
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

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
03	3751	X	2972	-0-	-779	-0-	87	1	2885	2	N	-0-					129
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	2718	-0-	-382	-0-	79	1	2628	2	N	10					202
							11	9									
08	3038	X	2635	-0-	-403	-0-	77	1	2558	2	N	-0-	173	1			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
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	42	1	1409	2	N	-0-					167
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	81	1	2026	2	Y	-0-					3
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

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
03	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	39	1	1316	2	Y	-0-					20
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	1107	-0-	-133	-0-	32	1	1075	2	Y	-0-					20
08	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	31	1	1043	2	Y	-0-					20

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1373	2	19	9	Y	17					24
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	42	1	1367	2	Y	-0-					43
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									

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
03	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	1031	2			N	-0-					63
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	35	1	1131	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	3596	X	3111	-0-	-485	-0-	91	1	3020	2	Y	-0-					-0-
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	2741	-0-	-452	-0-	80	1	2661	2	Y	-0-					5
*08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	86	1	2881	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
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	20	1	669	2	Y	1					3
							1	9									
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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	21	1	688	2	Y	-0-					4
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	1001	2	Y	1					5
							1	9									

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	74	1	2476	2	Y	-0-					-0-
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	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	58	1	1929	2	Y	-0-					85
*08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	82	1	2718	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
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	86	1	1659	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			Y	-0-					16
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

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
03	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	117 21	1 9	2258	2	Y	19	19	1			10
04	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	107 20	1 9	2009	2	Y	18	26	1	1	8	1
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-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1307	-0-	-429	-0-	57	1	1250	2	N	-0-					177
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

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					38
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

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	148 4	1 9	2847	2	Y	4	4	1			2
04	3000	N	3104	-0-	104	104	157 3	1 9	2944	2	Y	3	5	1			-0-
05	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	98 52	1 9	1804	2	Y	47	29	1	1	8	17
06	2100	N	1814	-0-	-286	-0-	91 56	1 9	1667	2	Y	51	61	1	1	8	6
07	2170	X	1932	-0-	-238	-0-	96 48	1 9	1788	2	Y	44	31	1	1	8	18
08	1922	X	1773	-0-	-149	-0-	91 45	1 9	1637	2	Y	41	47	1	1	8	11

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					24
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	23	1	770	2	Y	2					30
							2	9									
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	579	-0-	-10	-0-	17	1	562	2	Y	-0-					37
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	690	2	Y	1					38
							1	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

03	1519	N	1029	-0-	-490	-0-	1029	2			Y	-0-					12
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	2	Y	-0-					-0-
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	976	-0-	-388	-0-	28	1	948	2	Y	-0-					59
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	33	1	1101	2	Y	79					138
							87	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					6
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					34
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

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
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	187	1	4219	2	Y	-0-					67
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

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

03	4123	X	3077	-0-	-1046	-0-	119	1	2958	2	Y	-0-					5
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

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

03	3782	X	2704	-0-	-1078	-0-	113	1	2584	2	Y	6	33	1			15
							7	9									
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									

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	T. A.		53	-0-	53	235	52	2	1	9	Y	1					4
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

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
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-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	2629	-0-	-2455	-0-	1400	1	1229	2	Y	-0-					55
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									

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

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

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

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

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					26
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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	80	1	2352	2	N	-0-					39
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									

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
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	46	1	1345	2	N	3					108
							3	9									
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									

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
03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	306	1	8984	2	N	-0-					75
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									

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
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	2	N	-0-					18
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									

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
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					104
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									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	N	-0-					65
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

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
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

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	290	1	4197	2	N	32	172	1			20
							35	9									
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	235	1	4019	2	N	40					60
							44	9									
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	346	1	4163	2	N	40					100
							44	9									
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	335	1	4115	2	N	33					133
							36	9									
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	346	1	3793	2	N	7					140
							8	9									
*08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	346	1	3553	2	N	28					168
							31	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					27
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	50	1	212	2	N	-0-					27
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	70	1	578	2	N	-0-					27
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	300	1	1817	2	N	-0-					27
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	250	1	2040	2	N	-0-					27
*08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	310	1	1660	2	N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	2	N	-0-					95
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					95

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

03	14B2	EXT	2834	-0-	2834	6255	210	1	2624	2	N	-0-					29
04	10829	X	4574	-0-	-6255	-0-	300	1	4274	2	N	-0-					29
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	310	1	3891	2	N	-0-					29
06	3660	X	3608	-0-	-52	-0-	300	1	3308	2	N	-0-					29
07	4712	X	4188	-0-	-524	-0-	310	1	3878	2	N	-0-					29
08	4712	X	2524	-0-	-2188	-0-	310	1	2214	2	N	-0-	1	7			28

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

03	2400	N	394	-0-	-2006	-0-	34	1	360	2	N	-0-					82
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	25	1	809	2	N	-0-					82
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	38	1	2812	2	N	37					119
							41	9									
06	3000	N	3017	-0-	17	17	37	1	2954	2	N	24					143
							26	9									
07	1423	N	1406	-0-	-17	-0-	38	1	1368	2	N	-0-					143
08	2387	N	549	-0-	-1838	-0-	38	1	511	2	N	-0-					143

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	155	1	2404	2	N	-0-					-0-
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-

JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	N	-0-					-0-
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-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

03	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	1368 241	1 9	21145	2	N	219	207	1			117
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-					-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

03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					37
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

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BREITBURN OPERATING L.P. 090732																		
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809																		
03	2356	N	2317	-0-	-39	B	-0-	2171	2	144	4	Y	2					48
								2	9									
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
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190																		
03	589	N	539	-0-	-50	B	-0-	539	2			N	-0-					114
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
WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632																		
03	1023	N	904	-0-	-119	B	-0-	902	2	2	9	N	2	2	1			55
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
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568																		
03	186	N	156	-0-	-30	B	-0-	3	1	153	2	N	-0-					27
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1222	2	N	29	3	1			128
								32	9									
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

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
03	T. A.		115	-0-	115	B	-805	115	2			Y	-0-					50
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1159	2	23	9	N	21	3	1			97
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									

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	789	-0-	-110	B	-0-	14	1	774	2	N	1	2	1			106
								1	9									
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

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	1995	-0-	-547	B	-0-	1722	2	240	4	N	30	5	1			112
								33	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2264	-0-	-185 B	-0-	128	1	2136	2	Y	-0-					24
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									

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
03	1581	N	1131	-0-	-450 B	-0-	61	1	1008	2	Y	56					204
							62	9									
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

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
03	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	782	2	2	9	N	2	2	1			28
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									

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
03	1767	N	1463	-0-	-304 B	-0-	25	1	1414	2	N	22	4	1			159
							24	9									
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

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
03	4280	X	4280	-0-	-0- B	-0-	243	1	4033	2	Y	4					20
							4	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	2294	N	1928	-0-	-366	B	-0-	33	1	1875	2	N	18	5	1			116
								20	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

03	2263	N	2210	-0-	-53	B	-0-	125	1	2085	2	Y	-0-					11
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

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

03	1426	N	1235	-0-	-191	B	-0-	70	1	1165	2	Y	-0-	1	5			65
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

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

03	1984	N	1759	-0-	-225	B	-0-	30	1	1700	2	N	26	183	1			45
								29	9									
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

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

03	2201	N	1612	-0-	-589	B	-0-	28	1	1581	2	N	3	4	1			68
								3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	2			Y	-0-		1	5		5
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

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
03	1178	N	810	-0-	-368 B	-0-	14	1	787	2	N	8	2	1			181
							9	9									
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

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
03	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	524	2	1	9	N	1	1	1			134
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

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
03	1147	N	52	-0-	-1095 B	-0-	52	2			N	-0-	1	1			54
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

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
03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					50
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

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
03	1829	N	1707	-0-	-122 B	-0-	1707	2			N	-0-					35
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	465	-0-	-217 B	-0-	8	1	449	2	N	7	1	1			101
							8	9									
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

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

03	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1001	2	186	9	N	169					227
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

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	2	1	105	2	N	-0-					99
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

MCELROY WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					147
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

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

03	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	896	2	154	9	N	140					224
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	942	-0-	-81 B	-0-	900	2	42	9	N	38	175	1			83
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									

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

03	744	N	523	-0-	-221 B	-0-	9	1	507	2	N	6	2	1			298
							7	9									
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

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

03	899	N	793	-0-	-106 B	-0-	765	2	28	9	N	25	2	1			138
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									

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

03	1240	N	1047	-0-	-193 B	-0-	1044	2	3	9	N	3	3	1			80
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
03	496	N	413	-0-	-83 B	-0-	413	2			Y	-0-	1	5			6
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

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
03	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	92	1	1530	2	Y	-0-	1	5			4
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

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
03	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	110	1	1835	2	N	30					113
							33	9									
04	1920	N	1812	-0-	-108 B	-0-	75	1	1726	2	N	10					123
							11	9									
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

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
03	1953	N	1562	-0-	-391 B	-0-	26	1	1485	2	N	46	4	1			80
							51	9									
04	1680	N	1672	-0-	-8 B	-0-	28	1	1637	2	N	6	2	1			84
							7	9									
05	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	30	1	1804	2	N	5	5	1			84
							6	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	8	1	1681	2	N	155	180	1			59
							171	9									
07	1736	N	1662	-0-	-74 B	-0-	8	1	1650	2	N	4					63
							4	9									
08	1829	N	1505	-0-	-324 B	-0-	9	1	1495	2	N	1	1	1			63
							1	9									

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
03	1178	N	676	-0-	-502 B	-0-	675	2	1	9	N	1	2	1			71
04	930	N	921	-0-	-9 B	-0-	15	1	905	2	N	1	1	1			71
							1	9									
05	1023	N	217	-0-	-806 B	-0-	4	1	212	2	N	1	1	1			71
							1	9									
06	660	N	56	-0-	-604 B	-0-	56	2			N	-0-					71
07	961	N	56	-0-	-905 B	-0-	56	2			N	-0-					71
08	217	N	96	-0-	-121 B	-0-	1	1	95	2	N	-0-					71

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
03	899	N	681	-0-	-218 B	-0-	681	2			N	-0-					55
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	992	N	846	-0-	-146 B	-0-	835	2	11	9	N	10	2	1			76
04	720	N	288	-0-	-432 B	-0-	5	1	280	2	N	3	1	1			78
							3	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	20	1	1212	2	N	3	3	1			78
							3	9									
06	810	N	606	-0-	-204 B	-0-	2	1	437	2	N	152	176	1			54
							167	9									
*07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	2	1	490	2	N	2					56
							2	9									
08	1240	N	633	-0-	-607 B	-0-	4	1	628	2	N	1					57
							1	9									

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
03	1116	N	1110	-0-	-6 B	-0-	19	1	1062	2	N	26	3	1			63
							29	9									
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									

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	33	-0-	-494 B	-0-	32	2	1	9	N	1	1	1			27
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

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	118	1	1969	2	Y	-0-					47
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

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	558	-0-	-155 B	-0-	10	1	547	2	N	1	1	1			74
							1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1224	-0-	-357 B	-0-	1224	2			N	-0-	3	1			43
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									

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
03	1984	N	1660	-0-	-324 B	-0-	1547	2	113	9	N	103	181	1			162
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									

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
03	1488	N	1268	-0-	-220 B	-0-	22	1	1243	2	N	3	3	1			45
							3	9									
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									

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
03	1023	N	807	-0-	-216 B	-0-	57	1	748	2	N	2					8
							2	9									
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

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
03	2201	N	2167	-0-	-34 B	-0-	123	1	2044	2	Y	-0-					6
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	830	-0-	-131 B	-0-	828	2	2	9	N	2	2	1			68
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									

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
03	806	N	560	-0-	-246 B	-0-	560	2			N	-0-	1	1			204
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

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
03	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	24	1	1361	2	N	3	4	1			213
							3	9									
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									

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
03	1612	N	1366	-0-	-246 B	-0-	1364	2	2	9	N	2	3	1			68
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									

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
03	527	N	426	-0-	-101 B	-0-	7	1	418	2	N	1	1	1			123
							1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	1860	N	1668	-0-	-192 B	-0-	29	1	1636	2	N	3	4	1			64
							3	9									
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									

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
03	1922	N	1699	-0-	-223 B	-0-	1693	2	6	9	N	5	4	1			47
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									

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
03	1860	N	1672	-0-	-188 B	-0-	1672	2			Y	-0-					23
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									

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
03	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2123	2	127	4	N	-0-					22
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

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
03	1178	N	1010	-0-	-168 B	-0-	965	2	45	9	N	41	183	1			50
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
03	1705	N	1139	-0-	-566 B	-0-	1132	2	7	9	N	6	4	1			110
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

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
03	2418	N	2122	-0-	-296 B	-0-	2020	2	102	9	N	93	188	1			72
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									

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
03	1705	N	1191	-0-	-514 B	-0-	1185	2	6	9	N	5	3	1			157
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

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
03	2480	N	1869	-0-	-611 B	-0-	1865	2	4	9	N	4	5	1			128
*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									

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
03	2232	N	1762	-0-	-470 B	-0-	1758	2	4	9	N	4	5	1			109
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									

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
03	1116	N	534	-0-	-582 B	-0-	8	1	442	2	N	76	187	1			61
							84	9									
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

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
03	1395	N	1111	-0-	-284 B	-0-	1107	2	4	9	N	4	3	1			98
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

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
03	1364	N	1095	-0-	-269 B	-0-	19	1	1074	2	N	2	3	1			128
							2	9									
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									

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
03	1519	N	1376	-0-	-143 B	-0-	1374	2	2	9	N	2	3	1			105
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	1052	-0-	-405 B	-0-	6	1	1045	2	N	1					104
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	1643	N	1205	-0-	-438 B	-0-	21	1	1182	2	N	2	3	1			28
							2	9									
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	1210	-0-	-185 B	-0-	7	1	1202	2	N	1					27
							1	9									

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
03	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	20	1	1144	2	N	164	184	1			35
							180	9									
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

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
03	2759	N	1833	-0-	-926 B	-0-	1833	2			N	-0-	1	5			23
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

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
03	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	30	1	1700	2	N	7	4	1			191
							8	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	10	1	591	2	N	2	2	1			106
								2	9									
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

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
03	2542	N	1242	-0-	-1300	B	-0-	21	1	1209	2	N	11	4	1			150
								12	9									
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									

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
03	1767	N	1455	-0-	-312	B	-0-	25	1	1412	2	N	16	4	1			163
								18	9									
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									

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
03	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	479	2	1	9	N	1	1	1			101
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	407	-0-	-182	B	-0-	2	1	404	2	N	1					100
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1581	N	1269	-0-		-312	B	-0-	22	1	1236	2	N	10	3	1			143
									11	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2346	N	2346	-0-		-0-	B	-0-	166	1	2178	2	N	2					8
									2	9									
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

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. GAS	(I) 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	1529	N	1529	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1419	2	N	2					8
									2	9									
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

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. GAS	(I) 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	2077	N	1627	-0-		-450	B	-0-	1624	2	3	9	N	3	4	1			117
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	655	2	2	9	N	2	2	1			61
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

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

03	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	147	1	1927	2	N	2					8
							2	9									
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

MCELROY WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
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

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

03	4681	X	4483	-0-	-198 B	-0-	4479	2	4	9	N	4					18
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

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

03	1922	N	1858	-0-	-64 B	-0-	105	1	1753	2	N	-0-	1	5			32
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

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

03	2046	N	1817	-0-	-229 B	-0-	129	1	1688	2	N	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	3472	X	3202	-0-	-270 B	-0-	182	1	3020	2	N	-0-	1	5			14
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

03	1984	N	1393	-0-	-591 B	-0-	1390	2	3	9	N	3	4	1			60
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									

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

03	86769	X	61843	-0-	-24926 B	-0-	1012	1	58172	2	N	2417	2321	1			290
							2659	9									
04	83970	X	55805	-0-	-28165 B	-0-	875	1	52520	2	N	2191	2154	1			327
							2410	9									
05	83514	X	53635	-0-	-29879 B	-0-	826	1	50598	2	N	2010	2231	1			106
							2211	9									
06	72510	X	41734	-0-	-30776 B	-0-	179	1	39859	2	N	1542	1436	1			212
							1696	9									
07	67704	X	40329	-0-	-27375 B	-0-	184	1	38569	2	N	1433	1561	1			84
							1576	9									
08	DLQ G-10		37142	-0-	37142 B	37142	198	1	35513	2	N	1301	1192	1			193
							1431	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

03	0	W	5790	-0-	5790 B	5790	833	1	4956	2	N	1					1
							1	9									
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	1	27018	2	N	110					157
							121	9									
*07	32395	X	26486	-0-	-5909 B	-0-	1107	1	25281	2	N	89	177	1			69
							98	9									
*08	32395	X	24283	-0-	-8112 B	-0-	1073	1	23163	2	N	43					112
							47	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

03	166284	X	98876	-0-	-67408 B	-0-	10522	1	87855	2	N	454	503	1			221
							499	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

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
03	387562	X	225652	-0-	-161910	B	-0-	221519	2	4133	9	N	3757	3554	1			203
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	6	-0-	-428	B	-0-	6	2			N	-0-					198
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

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					155
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2651	-0-	-604	B	-0-	2649	2	2	9	Y	2					23
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

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
03	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			Y	-0-					11
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

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
03	1643	N	1452	-0-	-191 B	-0-	1443	3	9	9	Y	8					79
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

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
03	1767	N	1675	-0-	-92 B	-0-	1674	2	1	9	Y	1					11
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

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
03	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			Y	-0-					7
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

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
03	186	N	106	-0-	-80 B	-0-	106	3			Y	-0-					1
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

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
03	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			Y	-0-					7
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

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
03	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1575	3	4	9	Y	4					24
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
03	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1660	3			Y	-0-					1
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

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
03	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1635	3	2	9	Y	2					9
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

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
03	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1194	2	17	9	Y	15					81
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

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
03	1085	N	1078	-0-	-7	B	-0-	1074	3	4	9	Y	4					6
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

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
03	1891	N	721	-0-	-1170	B	-0-	721	3			N	-0-					168
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

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
03	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2233	N	2233	-0-	-0-	B	-0-	2168	3	65	9	Y	59	39	1			48
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
03	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	555	3	4	9	Y	4					31
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

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
03	1736	N	393	-0-	-1343 B	-0-	392	3	1	9	Y	1					10
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

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
03	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1607	3	91	9	Y	83	55	1			121
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

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
03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					12
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

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
03	1860	N	1507	-0-	-353 B	-0-	1507	3			Y	-0-					15
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

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
03	3379	X	2251	-0-	-1128 B	-0-	2251	3			N	-0-					52
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

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
03	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			Y	-0-					9
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

03	4123	X	2433	-0-	-1690	B	-0-	2433	3			N	-0-					145
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

03	558	N	72	-0-	-486	B	-0-	72	2			N	-0-					28
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

03	1612	N	826	-0-	-786	B	-0-	826	2			N	-0-					146
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

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

03	2142	N	2142	-0-	-0-	B	-0-	2131	3	11	9	Y	10					21
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

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

03	2263	N	1973	-0-	-290	B	-0-	1972	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
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

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1503	3	12	9	Y	11					18
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-

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

03	3089	X	3089	-0-	-0-	B	-0-	3053	3	36	9	Y	33					57
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

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

03	3774	X	3774	-0-	-0-	B	-0-	3764	3	10	9	Y	9					18
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

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

03	3308	X	3308	-0-	-0-	B	-0-	3218	3	90	9	Y	82	144	1			-0-
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

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

03	2449	N	2145	-0-	-304	B	-0-	2139	3	6	9	Y	5					16
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

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

03	2875	X	2875	-0-	-0-	B	-0-	2872	3	3	9	Y	3					11
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

03	2196	X	2196	-0-	-0-	B	-0-	2132	3	64	9	Y	58	38	1			49
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
03	1147	X	716	-0-	-431 B	-0-	716	3			Y	-0-	20	1			-0-
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

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
03	1147	N	899	-0-	-248 B	-0-	899	3			Y	-0-					22
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

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
03	434	N	357	-0-	-77 B	-0-	357	3			Y	-0-					129
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

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
03	2976	X	2059	-0-	-917 B	-0-	1975	3	84	9	Y	76	50	1			99
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

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
03	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1291	2	6	9	Y	5					37
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

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
03	1736	X	1413	-0-	-323 B	-0-	1413	3			Y	-0-					22
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

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
03	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			Y	-0-					51
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

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
03	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-	2176	3			Y	-0-	4	1			87
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

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
03	5363	X	1601	-0-	-3762	B	-0-	1601	3			N	-0-					40
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					76
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
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

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
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

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15810	X	14085	-0-	-1725	B	-0-	14021	3	64	9	Y	58					99
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

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	12890	-0-	-2827	B	-0-	12851	3	39	9	Y	35					69
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	10349	-0-	-1307 B	-0-	10189	3	160	9	N	145	193	1			181
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

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	10012	-0-	-807 B	-0-	9903	3	109	9	N	99	189	1			49
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

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
03	7019	X	7019	-0-	-0- B	-0-	7019	3			N	-0-					176
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

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
03	13206	X	12696	-0-	-510 B	-0-	12529	3	167	9	N	152	187	1			25
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

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
03	26226	X	23509	-0-	-2717 B	-0-	23360	3	149	9	N	135					255
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

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
03	12214	X	9371	-0-	-2843 B	-0-	9242	3	129	9	N	117	196	1			89
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			77

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
03	15748	X	11004	-0-	-4744 B	-0-	10791	3	213	9	N	194	188	1			40
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

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
03	496	N	430	-0-	-66 B	-0-	410	2	20	9	N	18					80
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

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
03	4402	X	4172	-0-	-230 B	-0-	4153	2	19	9	N	17	2	8			48
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

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
03	589	N	383	-0-	-206 B	-0-	372	2	11	9	N	10					110
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

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
03	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	214	1	645	2	N	-0-					65
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

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
03	54188	X	31505	-0-	-22683 B	-0-	3410	1	27740	2	N	323	385	1	33	8	90
							355	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC //CONT.// 186225
FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		4685	-0-	4685 B	4685		4685	2			N	-0-					-0-
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									

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

03	1798	N	1401	-0-	-397 B	-0-		1	1	1400	2	N	-0-					-0-
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-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

03	775	N	618	-0-	-157 B	-0-		1	1	609	2	N	7					137
								8	9									
04	780	N	691	-0-	-89 B	-0-		1	1	683	2	N	6					143
								7	9									
05	806	N	734	-0-	-72 B	-0-		1	1	727	2	N	5					148
								6	9									
06	680	N	680	-0-	-0- B	-0-		1	1	676	2	N	3					151
								3	9									
07	713	N	703	-0-	-10 B	-0-		1	1	693	2	N	8					159
								9	9									
08	744	N	687	-0-	-57 B	-0-		1	1	645	2	N	37	164	1			32
								41	9									

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

03	1054	N	824	-0-	-230 B	-0-		1	1	700	2	N	112	159	1			100
								123	9									
04	1020	N	945	-0-	-75 B	-0-		1	1	786	2	N	144	169	1			75
								158	9									
05	1023	N	998	-0-	-25 B	-0-		1	1	836	2	N	146	159	1			62
								161	9									
06	866	N	866	-0-	-0- B	-0-		1	1	777	2	N	80					142
								88	9									
07	992	N	890	-0-	-102 B	-0-		1	1	797	2	N	84	174	1			52
								92	9									
08	992	N	848	-0-	-144 B	-0-		1	1	742	2	N	95					147
								105	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	389	-0-	-200 B	-0-	1 23	1 9	365	2	N	21	177	1			52
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

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
03	1736	N	1416	-0-	-320 B	-0-	1 350	1 9	1065	2	N	318	339	1			121
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

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
03	1984	N	1713	-0-	-271 B	-0-	61 40	1 9	1612	3	N	36					70
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

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
03	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	828	2	1	9	Y	1					25
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

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
03	1147	N	643	-0-	-504 B	-0-	642	2	1	9	Y	1					26
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1096	-0-	-144 B	-0-	1096	2			Y	-0-					20
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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

03	682	N	562	-0-	-120 B	-0-	31	1	531	2	N	-0-					107
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

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

03	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					39
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

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

03	1519	N	1392	-0-	-127 B	-0-	78	1	1314	2	Y	-0-					55
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									

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
03	1395	N	1376	-0-	-19 B	-0-	77	1	1299	2	N	-0-					102
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									

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
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					3
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

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
03	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	71	1	1194	2	Y	-0-					34
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

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
03	992	N	962	-0-	-30 B	-0-	54	1	908	2	N	-0-					17
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

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
03	1488	N	1462	-0-	-26 B	-0-	85	1	1365	2	N	11					165
							12	9									
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

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
03	1550	N	1538	-0-	-12	B	-0-	84	1	1415	2	N	35					143
								39	9									
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

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
03	992	N	870	-0-	-122	B	-0-	52	1	809	2	N	8					127
								9	9									
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									

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
03	11	N	6	-0-	-5	B	-0-	6	2			N	-0-					20
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

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
03	3082	X	3082	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2872	2	N	36					211
								40	9									
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									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37					Y	-0-					-0-
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-

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
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
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-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

03	1209	N	870	-0-	-339 B	-0-	49	1	821	2	Y	-0-					22
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

03	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	7	1	53	2	N	-0-					37
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

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

03	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	76	1	1291	2	N	26					96
							29	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	758	N	758	-0-		-0-	B	-0-	42	1	710	2	N	5					187
									6	9									
04	678	N	678	-0-		-0-	B	-0-	35	1	634	2	N	8					195
									9	9									
05	713	N	639	-0-		-74	B	-0-	41	1	589	2	N	8	179	1			24
									9	9									
06	720	N	689	-0-		-31	B	-0-	46	1	634	2	N	8					32
									9	9									
07	713	N	697	-0-		-16	B	-0-	46	1	642	2	N	8					40
									9	9									
*08	704	N	704	-0-		-0-	B	-0-	41	1	654	2	N	8					48
									9	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1083	N	1083	-0-		-0-	B	-0-	59	1	1002	2	N	20					48
									22	9									
04	930	N	916	-0-		-14	B	-0-	48	1	849	2	N	17					65
									19	9									
05	961	N	816	-0-		-145	B	-0-	53	1	749	2	N	13					78
									14	9									
06	1050	N	877	-0-		-173	B	-0-	58	1	800	2	N	17					95
									19	9									
07	961	N	894	-0-		-67	B	-0-	59	1	826	2	N	8	82	1			21
									9	9									
*08	921	N	921	-0-		-0-	B	-0-	53	1	847	2	N	19					40
									21	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	750	-0-		-25	B	-0-	42	1	701	2	Y	6					36
									7	9									
04	750	N	737	-0-		-13	B	-0-	39	1	690	2	Y	7					43
									8	9									
05	744	N	669	-0-		-75	B	-0-	44	1	622	2	Y	3	42	1			4
									3	9									
06	741	N	741	-0-		-0-	B	-0-	49	1	683	2	Y	8					12
									9	9									
07	775	N	736	-0-		-39	B	-0-	49	1	680	2	Y	6					18
									7	9									
*08	773	N	773	-0-		-0-	B	-0-	45	1	722	2	Y	5					23
									6	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	920	N	920	-0-		-0-	B	-0-	51	1	869	2	Y	-0-					26
04	873	N	873	-0-		-0-	B	-0-	46	1	825	2	Y	2	25	1			3
									2	9									
05	899	N	835	-0-		-64	B	-0-	54	1	761	2	Y	18					21
									20	9									
06	900	N	872	-0-		-28	B	-0-	58	1	811	2	Y	3					24
									3	9									
07	899	N	844	-0-		-55	B	-0-	56	1	788	2	Y	-0-					24
*08	855	N	855	-0-		-0-	B	-0-	50	1	803	2	Y	2					26
									2	9									

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
03	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	38	1	643	2	Y	-0-			11
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

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
03	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	56	1	947	2	N	5			115
								6	9							
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							

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
03	1550	N	1424	-0-	-126	B	-0-	79	1	1338	2	N	6			107
								7	9							
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							

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
03	1426	N	1377	-0-	-49	B	-0-	77	1	1297	2	N	3			78
								3	9							
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	823	-0-	-417 B	-0-	46	1	777	2	N	-0-					102
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

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
03	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	128	1	2154	2	Y	22					47
							24	9									
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									

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
03	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	113	1	1912	2	Y	14	30	1			14
							15	9									
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									

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
03	1364	N	1311	-0-	-53 B	-0-	73	1	1227	2	N	10					37
							11	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1471	-0-	-17 B	-0-	80	1	1347	2	N	40					67
							44	9									
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

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
03	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	54	1	912	2	N	-0-					124
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

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
03	1364	N	949	-0-	-415 B	-0-	53	1	888	2	N	7					117
							8	9									
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

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
03	1550	N	1413	-0-	-137 B	-0-	79	1	1334	2	N	-0-					18
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

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
03	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	73	1	1231	2	N	-0-					83
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1525	-0-		-56 B	-0-	85	1	1434	2	Y	5					88
								6	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1778	-0-		-206 B	-0-	97	1	1645	2	Y	33					68
								36	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3019	-0-		-50 B	-0-	167	1	2811	2	Y	37					48
								41	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2530	N	2530	-0-		-0- B	-0-	142	1	2323	2	Y	59	76	1			66
								65	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2301	N	2301	-0-		-0-	B	-0-	132	1	2161	2	Y	7					47
									8	9									
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									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	523	-0-		-97	B	-0-	29	1	494	2	N	-0-					130
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1449	-0-		-101	B	-0-	80	1	1345	2	N	22					125
									24	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1344	-0-		-51	B	-0-	75	1	1269	2	N	-0-					85
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2573	X	2269	-0-		-304	B	-0-	126	1	2123	2	Y	18					79
									20	9									
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1015	-0-		-1186	B	-0-	61	1	954	2	N	-0-					139
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

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1345	N	1345	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1263	2	Y	6	64	1			10
									7	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1866	N	1866	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1748	2	N	13					61
									14	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1664	-0-	-1126 B	-0-	97	1	1561	2	Y	5					80
							6	9									
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									

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
03	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	119	1	2010	2	Y	4					60
							4	9									
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

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
03	1674	N	1583	-0-	-91 B	-0-	88	1	1492	2	N	3					143
							3	9									
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									

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
03	3053	N	3053	-0-	-0- B	-0-	171	1	2878	2	Y	4					86
							4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1642	-0-	-404 B	-0-	92	1	1550	2	Y	-0-					18
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

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

03	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					7
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

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

03	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	84	1	1424	2	N	-0-					44
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

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

03	2511	N	2394	-0-	-117 B	-0-	134	1	2260	2	N	-0-					105
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1689	-0-	-78 B	-0-	94	1	1595	2	N	-0-					60
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1508	-0-	-73 B	-0-	83	1	1399	2	Y	24					72
							26	9									
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									

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
03	1085	N	921	-0-	-164 B	-0-	51	1	868	2	Y	2					26
							2	9									
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

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
03	1767	N	1709	-0-	-58 B	-0-	94	1	1591	2	N	22					38
							24	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2635	N	2575	-0-		-60	B	-0-	143	1	2408	2	Y	22	97	1			39
									24	9									
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

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1364	N	1353	-0-		-11	B	-0-	78	1	1254	2	Y	19					71
									21	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1816	N	1816	-0-		-0-	B	-0-	105	1	1708	2	Y	3					52
									3	9									
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									

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. GAS	(I) 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	4867	X	2773	-0-		-2094	B	-0-	155	1	2618	2	Y	-0-					38
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1855	-0-	-5 B	-0-	104	1	1689	2	Y	56					106
							62	9									
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									

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
03	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	134	1	2259	2	N	-0-					18
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

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
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	5	1	85	2	N	-0-					84
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

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
03	2573	X	2274	-0-	-299 B	-0-	127	1	2143	2	N	4					159
							4	9									
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									

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
03	1519	N	1354	-0-	-165 B	-0-	76	1	1278	2	Y	-0-					24
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	31	-0-	-155 B	-0-	1	1	16	2	N	13					
							14	9									33
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					
							2	9									35
*08	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	9	1	137	2	N	-0-					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
03	1891	X	1579	-0-	-312 B	-0-	88	1	1490	2	Y	1					
							1	9									45
04	1770	X	1668	-0-	-102 B	-0-	88	1	1578	2	Y	2	1	8			
							2	9									46
05	1829	X	1467	-0-	-362 B	-0-	96	1	1362	2	Y	8					
							9	9									54
*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					
							1	9									54
*08	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	116	1	1860	2	Y	2	2	8			
							2	9									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
03	2263	N	2168	-0-	-95 B	-0-	121	1	2041	2	N	5					
							6	9									99
04	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	127	1	2258	2	N	8					
							9	9									107
05	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	140	1	1989	2	N	3					
							3	9									110
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

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
*03	1581	N	1553	-0-	-28 B	-0-	85	1	1433	2	N	32	1	8			
							35	9									136
*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

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
03	1364	N	1060	-0-	-304 B	-0-	59	1	998	2	Y	3					
							3	9									54
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					
							2	9									56
06	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	79	1	1104	2	Y	2					
							2	9									58
07	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	75	1	1055	2	Y	11					
							12	9									69
*08	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	100	1	1599	2	Y	-0-	69	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	81	1	1359	2	N	20					85
							22	9									
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									

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
03	1767	N	1187	-0-	-580 B	-0-	69	1	1118	2	N	-0-					131
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

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
03	2811	X	2811	-0-	-0- B	-0-	160	1	2627	2	N	22					149
							24	9									
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

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
03	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	136	1	2235	2	N	34					160
							37	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1177	-0-		-1	B	-0-	69	1	1105	2	Y	3					12
									3	9									
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									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1735	-0-		-94	B	-0-	101	1	1633	2	N	1					83
									1	9									
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									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	864	-0-		-159	B	-0-	48	1	816	2	N	-0-					43
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									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1325	N	1325	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1251	2	N	-0-					112
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

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1585	X	1585	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1492	2	Y	1					30
									1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2061	N	2061	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1940	2	Y	5					66
								6	9									
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									

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
03	1953	N	1747	-0-	-206	B	-0-	97	1	1642	2	N	7					135
								8	9									
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	2063	N	2063	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1945	2	N	3					125
								3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1218	-0-		-22	B	-0-	67	1	1136	2	Y	14					39
									15	9									
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-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1246	N	1246	-0-		-0-	B	-0-	70	1	1174	2	Y	2					44
									2	9									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1590	N	1590	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1501	2	Y	-0-					102
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2034	-0-		-105	B	-0-	114	1	1918	2	Y	2					33
									2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	69	1	1164	2	N	-0-					18
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

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
03	1860	N	1649	-0-	-211 B	-0-	92	1	1557	2	N	-0-					62
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

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
03	2015	N	1724	-0-	-291 B	-0-	96	1	1626	2	Y	2					16
							2	9									
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

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
03	2604	X	2487	-0-	-117 B	-0-	138	1	2329	2	Y	18					75
							20	9									
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									

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
03	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	88	1	1486	2	Y	12	93	1			18
							13	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1116	2	Y	-0-					22
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									

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
03	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1623	2	N	-0-					13
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									

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
03	3255	X	2817	-0-	-438	B	-0-	156	1	2626	2	N	32					147
								35	9									
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									

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1747	-0-	-20	B	-0-	98	1	1647	2	Y	2					42
								2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1584	-0-	-90 B	-0-	89	1	1495	2	N	-0-					18
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
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-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

03	1860	N	1676	-0-	-184 B	-0-	94	1	1581	2	Y	1					76
							1	9									
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

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

03	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	70	1	1190	2	N	63					157
							69	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

03	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	107	1	1801	2	N	53					74
							58	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1682	-0-	-85 B	-0-	94	1	1588	2	N	-0-					100
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

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
03	2108	N	2089	-0-	-19 B	-0-	117	1	1968	2	Y	4					126
							4	9									
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									

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
03	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	103	1	1733	2	Y	20	65	1			14
							22	9									
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									

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
03	1426	N	1295	-0-	-131 B	-0-	71	1	1206	2	Y	16					40
							18	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	1209	N	1168	-0-		-41 B	-0-		64	1	1087	2	Y	15					79
									17	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1372	-0-		-116 B	-0-		75	1	1274	2	Y	21					81
									23	9									
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									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 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
03	2728	X	2233	-0-		-495 B	-0-		128	1	2099	2	Y	5					16
									6	9									
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									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	1209	N	1140	-0-		-69 B	-0-		65	1	1074	2	N	1					37
									1	9									
04	1380	N	1374	-0-		-6 B	-0-		74	1	1246	2	N	49	2	8			84
									54	9									
05	1496	N	1496	-0-		-0- B	-0-		100	1	1363	2	N	30					114
									33	9									
06	1352	N	1352	-0-		-0- B	-0-		92	1	1228	2	N	29	2	1			141
									32	9									
07	1426	N	1376	-0-		-50 B	-0-		94	1	1260	2	N	20					161
									22	9									
08	1426	N	1388	-0-		-38 B	-0-		83	1	1276	2	N	26	3	8			184
									29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2242	N	2242	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2100	2	Y	13					47
								14	9									
04	2770	N	2770	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2618	2	Y	1	34	1	1	8	13
								1	9									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2398	2	Y	3					16
								3	9									
06	2871	N	2871	-0-	-0-	B	-0-	195	1	2670	2	Y	5	1	1			20
								6	9									
07	2854	N	2854	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2663	2	Y	1					21
								1	9									
08	2852	X	2650	-0-	-202	B	-0-	155	1	2495	2	Y	-0-	2	8			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
03	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1259	2	N	54	169	1			42
								59	9									
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

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
03	1612	N	1606	-0-	-6	B	-0-	90	1	1514	2	N	2					72
								2	9									
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

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
03	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1366	2	N	58					127
								64	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1320	2	N	3					130
								3	9									
05	1519	N	1326	-0-	-193	B	-0-	87	1	1231	2	N	7					137
								8	9									
06	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1369	2	N	5					142
								6	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1402	2	N	3					145
								3	9									
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1399	2	N	2					147
								2	9									

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
03	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1310	2	N	16					155
								18	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1672	-0-	-126 B	-0-	94	1	1578	2	N	-0-					17
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									

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
03	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	137	1	2311	2	N	12					47
							13	9									
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									

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
03	3875	X	2763	-0-	-1112 B	-0-	155	1	2608	2	Y	-0-					77
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									

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
03	2108	N	2098	-0-	-10 B	-0-	120	1	1964	2	Y	13					50
							14	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1119	2	N	1					95
								1	9									
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									

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
03	2157	N	2157	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2036	2	N	-0-					20
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									

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
03	1984	N	1781	-0-	-203	B	-0-	99	1	1674	2	N	7					40
								8	9									
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									

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
03	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1359	2	Y	2					17
								2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1319	-0-		-76 B	-0-		77	1	1232	2	Y	9					93
									10	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2583	-0-		-52 B	-0-		143	1	2407	2	Y	30	71	1			40
									33	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3132	-0-		-30 B	-0-		178	1	2930	2	Y	22					59
									24	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1364	-0-		-775 B	-0-		79	1	1271	2	Y	13					39
									14	9									
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

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
03	2215	X	2215	-0-	-0- B	-0-	128	1	2087	2	N	-0-					125
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									

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
03	3007	X	2452	-0-	-555 B	-0-	135	1	2280	2	Y	34	41	1			24
							37	9									
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									

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
03	1922	N	1652	-0-	-270 B	-0-	92	1	1548	2	N	11					50
							12	9									
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

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
03	2108	N	1878	-0-	-230 B	-0-	107	1	1771	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2356	N	2085	-0-	-271 B	-0-	120	1	1953	2	Y	11					116
							12	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2239	-0-	-241 B	-0-	124	1	2101	2	Y	13					49
							14	9									
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	78	1	1317	2	Y	35					117
							39	9									
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									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	98	1	1594	2	Y	4					10
							4	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3502	-0-	-187 B	-0-	196	1	3300	2	Y	5					22
							6	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2020	N	2020	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1904	2	N	3					84
									3	9								
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								

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. GAS	(I) 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	2356	N	1323	-0-		-1033	B	-0-	74	1	1246	2	Y	3					57
									3	9								
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

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. GAS	(I) 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	2201	N	1561	-0-		-640	B	-0-	86	1	1456	2	Y	17					41
									19	9								
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								

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1837	-0-		-85	B	-0-	102	1	1720	2	Y	14					45
									15	9								
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3461	X	3461	-0-	-0-	B	-0-	193	1	3251	2	N	15					160
								17	9									
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									

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
03	1085	N	965	-0-	-120	B	-0-	58	1	905	2	Y	2					42
								2	9									
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									

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
03	2285	N	2285	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2137	2	Y	19					107
								21	9									
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									

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
03	2821	N	2577	-0-	-244	B	-0-	144	1	2433	2	N	-0-					92
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2876	-0-	-379 B	-0-	160	1	2703	2	N	12					159
							13	9									
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									

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
03	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	64	1	1011	2	Y	10					60
							11	9									
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									

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
03	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	115	1	1866	2	N	39					170
							43	9									
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									

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
03	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	70	1	1178	2	N	33					105
							36	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	3286	X	3286	-0-	-0-	B	-0-	186	1	3076	2	N	22					123
								24	9									
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									

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
03	1984	N	1962	-0-	-22	B	-0-	109	1	1839	2	Y	13					37
								14	9									
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

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
03	1426	N	1370	-0-	-56	B	-0-	77	1	1293	2	Y	-0-					35
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

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
03	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1596	2	Y	-0-					-0-
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1548	-0-	-64 B	-0-	86	1	1445	2	Y	15					17
							17	9									
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									

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
03	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	94	1	1518	2	N	41					109
							45	9									
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									

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
03	2728	N	2619	-0-	-109 B	-0-	146	1	2469	2	N	4					114
							4	9									
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

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
03	2077	N	1787	-0-	-290 B	-0-	100	1	1684	2	Y	3					10
							3	9									
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									

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
03	3317	X	3006	-0-	-311 B	-0-	166	1	2801	2	N	35					179
							39	9									
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

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
03	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	116	1	1953	2	N	22					60
							24	9									
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									

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
03	1984	N	1790	-0-	-194 B	-0-	100	1	1690	2	N	-0-					43
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

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
03	1860	N	1681	-0-	-179 B	-0-	91	1	1538	2	N	47					75
							52	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1969	-0-		-46	B	-0-	108	1	1825	2	Y	33					39
									36	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1162	-0-		-47	B	-0-	69	1	1092	2	Y	1					8
									1	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2544	-0-		-60	B	-0-	141	1	2383	2	Y	18					34
									20	9									
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2516	-0-		-491	B	-0-	140	1	2361	2	Y	14	19	1			10
									15	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2019	-0-	-120 B	-0-	113	1	1906	2	Y	-0-					75
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

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
03	2294	N	2220	-0-	-74 B	-0-	123	1	2077	2	Y	18					41
							20	9									
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									

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
03	2604	N	2123	-0-	-481 B	-0-	118	1	1988	2	Y	15	36	1			20
							17	9									
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									

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
03	1457	N	1361	-0-	-96 B	-0-	76	1	1278	2	Y	6	28	1			3
							7	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1935	-0-	-111 B	-0-	107	1	1808	2	N	18					160
							20	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

03	2170	N	2081	-0-	-89 B	-0-	2044	2	37	9	Y	34					79
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

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

03	1643	N	1534	-0-	-109 B	-0-	85	1	1443	2	Y	5					92
							6	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

03	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	135	1	2283	2	Y	31	74	1			39
							34	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2170	N	1515	-0-		-655	B	-0-	87	1	1415	2	N	12					107
									13	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1931	N	1931	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1807	2	Y	12					21
									13	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2501	N	2501	-0-		-0-	B	-0-	143	1	2338	2	N	18					115
									20	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2246	-0-		-172	B	-0-	126	1	2120	2	Y	-0-	52	1			-0-
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3339	-0-	-567 B	-0-	187	1	3152	2	Y	-0-					54
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

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
03	3441	X	3228	-0-	-213 B	-0-	179	1	3025	2	Y	22	1	8			159
							24	9									
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									

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
03	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	112	1	1898	2	Y	5					62
							6	9									
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									

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
03	3565	X	3321	-0-	-244 B	-0-	186	1	3135	2	Y	-0-					18
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1898	-0-	-24 B	-0-	108	1	1755	2	Y	32					66
							35	9									
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

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
03	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	132	1	2233	2	Y	1					21
							1	9									
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

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
03	2573	X	2439	-0-	-134 B	-0-	134	1	2268	2	Y	34	45	1			32
							37	9									
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									

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
03	2790	X	2681	-0-	-109 B	-0-	149	1	2509	2	Y	21					72
							23	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2341	-0-	-108 B	-0-	131	1	2210	2	Y	-0-					5
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-

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2249	-0-	-851 B	-0-	126	1	2120	2	Y	3					27
							3	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	99	1	1748	2	N	3	2	1			93
							3	9									
*10	1550	N	1256	-0-	-294 B	-0-	48	1	1208	2	N	-0-					93
*11	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	72	1	1487	2	N	-0-					93
*12	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	86	1	1598	2	N	-0-					93
*01	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	89	1	1586	2	Y	-0-					93
02	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	78	1	1395	2	Y	-0-					93
03	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	89	1	1494	2	Y	6	87	1			12
							7	9									
04	1500	N	1452	-0-	-48 B	-0-	77	1	1372	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
05	1550	N	1275	-0-	-275 B	-0-	84	1	1188	2	Y	3					17
							3	9									
06	1500	N	1456	-0-	-44 B	-0-	98	1	1357	2	Y	1					18
							1	9									
*07	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	107	1	1492	2	Y	3					21
							3	9									
*08	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	92	1	1479	2	Y	3	1	8			23
							3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1696	-0-	-9 B	-0-	95	1	1600	2	Y	1					15
							1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2576	-0-		-90	B	-0-		141	1	2388	2	Y	43					71
										47	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4180	X	4180	-0-		-0-	B	-0-		232	1	3922	2	N	24	184	1			45
										26	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1747	-0-		-51	B	-0-		96	1	1628	2	Y	21					50
										23	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1499	-0-		-82	B	-0-		83	1	1407	2	Y	8					18
										9	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2453	-0-	-27 B	-0-	136	1	2299	2	Y	16	1	8			104
							18	9									
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									

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
03	1674	N	1652	-0-	-22 B	-0-	91	1	1529	2	Y	29	42	1			33
							32	9									
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									

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
03	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	93	1	1574	2	N	-0-					152
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									

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
03	3720	X	3345	-0-	-375 B	-0-	187	1	3158	2	N	-0-					15
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2158	-0-		-105 B	-0-	120	1	2027	2	Y	10					125
								11	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	2042	-0-		-4 B	-0-	114	1	1922	2	N	5					120
								6	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1550	N	776	-0-		-774 B	-0-	47	1	728	2	Y	1					81
								1	9									
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1767	N	1298	-0-		-469 B	-0-	76	1	1221	2	Y	1					64
								1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	80	1	1342	2	N	4	1	8			117
							4	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2295	-0-	-123 B	-0-	126	1	2134	2	Y	32	44	1			32
							35	9									
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									

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
03	3255	X	2815	-0-	-440 B	-0-	157	1	2658	2	Y	-0-					80
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

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
03	1674	N	1510	-0-	-164 B	-0-	84	1	1422	2	Y	4					9
							4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1679	-0-		-57	B	-0-		92	1	1561	2	Y	24					51
										26	9									
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									

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1650	-0-		-24	B	-0-		90	1	1526	2	Y	31					49
										34	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1888	-0-		-3	B	-0-		105	1	1776	2	Y	6					42
										7	9									
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									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2647	-0-		-143	B	-0-		148	1	2499	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3193	-0-	-0-	B	-0-	178	1	3006	2	Y	8					20
								9	9									
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									

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
03	2546	N	2546	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2404	2	N	-0-					52
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

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
03	1023	N	915	-0-	-108	B	-0-	51	1	864	2	N	-0-					100
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

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
03	1798	N	1605	-0-	-193	B	-0-	90	1	1513	2	N	2					169
								2	9									
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

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
03	3038	X	2770	-0-	-268	B	-0-	154	1	2603	2	N	12					37
								13	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	5766	X	5201	-0-		-565	B	-0-		289	1	4886	2	Y	24					72
										26	9									
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

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3454	-0-		-142	B	-0-		193	1	3251	2	Y	9					24
										10	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1863	-0-		-214	B	-0-		103	1	1738	2	Y	20	52	1			11
										22	9									
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									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1437	-0-		-20	B	-0-		79	1	1327	2	Y	28					48
										31	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2869	-0-	-200 B	-0-	158	1	2665	2	Y	42					105
							46	9									
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									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

03	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	92	1	1555	2	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

03	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	87	1	1474	2	N	-0-					132
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

03	3379	X	3147	-0-	-232 B	-0-	173	1	2919	2	Y	50					90
							55	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3055	-0-	-138 B	-0-	171	1	2884	2	Y	-0-					22
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									

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1895	-0-	-89 B	-0-	103	1	1742	2	Y	45					48
							50	9									
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

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	99	1	1599	2	Y	-0-					21
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									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	120	1	2031	2	Y	1					58
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3173	-0-	-392 B	-0-	175	1	2952	2	Y	42	89	1			44
							46	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 214308 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11854 - 12041

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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	116	1	1956	2	Y	2					28
							2	9									
04	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	106	1	1883	2	Y	20	1	8			47
							22	9									
05	2139	N	1819	-0-	-320 B	-0-	120	1	1699	2	Y	-0-					47
*06	2010	N	1959	-0-	-51 B	-0-	131	1	1827	2	Y	1	1	1			47
							1	9									
07	2077	N	2008	-0-	-69 B	-0-	134	1	1873	2	Y	1					48
							1	9									
*08	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	115	1	1847	2	Y	-0-	1	8			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2431	-0-	-18 B	-0-	133	1	2253	2	N	41					114
							45	9									
04	2310	N	2234	-0-	-76 B	-0-	119	1	2114	2	N	1	1	8			114
							1	9									
05	2387	N	2171	-0-	-216 B	-0-	143	1	2028	2	N	-0-					114
06	2340	N	2214	-0-	-126 B	-0-	149	1	2064	2	N	1	2	1			113
							1	9									
07	2294	N	2266	-0-	-28 B	-0-	151	1	2109	2	N	5					118
							6	9									
*08	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	127	1	2035	2	N	32	126	1	2	8	22
							35	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	2770	N	2770	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2615	2	Y	-0-	53	1			-0-
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	1	2320	2	Y	24					24
								26	9									
07	2500	N	2500	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2278	2	Y	54	52	1			26
								59	9									
08	2759	X	2485	-0-	-274	B	-0-	143	1	2296	2	Y	42					68
								46	9									

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
03	1581	N	1470	-0-	-111	B	-0-	82	1	1388	2	Y	-0-					2
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	1	1375	2	Y	10					10
								11	9									
*08	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1334	2	Y	2					12
								2	9									

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
03	2914	X	2216	-0-	-698	B	-0-	123	1	2080	2	Y	12	20	1			8
								13	9									
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									

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
03	1860	N	1811	-0-	-49	B	-0-	100	1	1692	2	N	17					182
								19	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

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
03	1655	N	1655	-0-		-0-	B	-0-		92	1	1548	2	Y	14					54
										15	9									
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									

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. 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
03	1643	N	1566	-0-		-77	B	-0-		88	1	1478	2	Y	-0-					22
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3509	-0-		-397	B	-0-		198	1	3275	2	Y	33	64	1			28
										36	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1786	-0-		-43	B	-0-		99	1	1676	2	Y	10	63	1			15
										11	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	4216	X	3931	-0-	-285	B	-0-	220	1	3711	2	Y	-0-					32
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

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
03	2405	N	2405	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2260	2	N	10					116
								11	9									
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

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
03	2053	N	2053	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1745	2	Y	186	115	1			71
								205	9									
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									

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
03	2945	X	2691	-0-	-254	B	-0-	149	1	2523	2	Y	17					48
								19	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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
03	1891	N	1891	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1762	2	Y	19					58
									21	9									
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									

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. 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
03	2249	N	2249	-0-		-0-	B	-0-	125	1	2118	2	Y	5					64
									6	9									
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									

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. 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
03	1233	N	1233	-0-		-0-	B	-0-	69	1	1163	2	Y	1					21
									1	9									
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									

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. 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
03	3348	X	2928	-0-		-420	B	-0-	162	1	2736	2	Y	27	59	1			24
									30	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	2166	N	2166	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2021	2	Y	23	1	8			40
								25	9									
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									

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
03	1116	N	1013	-0-	-103	B	-0-	56	1	947	2	Y	9					65
								10	9									
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

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
03	3162	X	2950	-0-	-212	B	-0-	165	1	2783	2	Y	2					15
								2	9									
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3411	-0-	-867	B	-0-	191	1	3220	2	Y	-0-					4
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	1729	-0-	-627	B	-0-	96	1	1614	2	N	17					90
								19	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3089	-0-	-445 B	-0-	173	1	2916	2	Y	-0-					101
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3265	-0-	-114 B	-0-	173	1	3091	2	Y	1					67
							1	9									
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									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2707	-0-	-238 B	-0-	150	1	2533	2	Y	22					80
							24	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1882	-0-	-102 B	-0-	105	1	1775	2	Y	2					29
							2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2294	N	2248	-0-		-46 B	-0-	125	1	2108	2	Y	14					52
								15	9									
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									

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
03	2728	X	2537	-0-		-191 B	-0-	142	1	2394	2	Y	1					39
								1	9									
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									

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
03	4619	X	4330	-0-		-289 B	-0-	240	1	4050	2	Y	36					45
								40	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4193	-0-		-550 B	-0-	233	1	3940	2	Y	18					30
								20	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1385	-0-	-41 B	-0-	77	1	1308	2	N	-0-					184
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

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
03	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	106	1	1794	2	Y	-0-					9
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									

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
03	2325	X	2130	-0-	-195 B	-0-	119	1	2005	2	Y	5					18
							6	9									
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									

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
03	2852	X	2595	-0-	-257 B	-0-	145	1	2446	2	Y	4					10
							4	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	4588	X	4075	-0-	-513 B	-0-	228	1	3847	2	Y	-0-					35
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									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

03	3255	X	2631	-0-	-624 B	-0-	147	1	2481	2	Y	3					11
							3	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

03	3658	X	3257	-0-	-401 B	-0-	183	1	3017	2	Y	52	72	1			26
							57	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

03	2511	X	2249	-0-	-262 B	-0-	128	1	2091	2	Y	27	44	1			19
							30	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2376	X	2376	-0-	-0- B	-0-	133	1	2241	2	Y	2					31
							2	9									
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

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1294	-0-	-225 B	-0-	76	1	1218	2	Y	-0-					175
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3107	-0-	-24 B	-0-	174	1	2933	2	Y	-0-					164
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1784	-0-	-138 B	-0-	100	1	1684	2	N	-0-					60
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

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
03	1612	N	1602	-0-	-10 B	-0-	88	1	1490	2	Y	22					71
							24	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	1829	N	1822	-0-	-7 B	-0-	101	1	1699	2	N	20					167
							22	9									
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									

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
03	3441	X	3166	-0-	-275 B	-0-	177	1	2982	2	Y	6					55
							7	9									
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									

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
03	3379	X	3043	-0-	-336 B	-0-	170	1	2873	2	Y	-0-					85
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1618	-0-	-149 B	-0-	90	1	1514	2	Y	13	90	1			18
							14	9									
04	1590	N	1544	-0-	-46 B	-0-	81	1	1441	2	Y	20					38
							22	9									
05	1519	N	1426	-0-	-93 B	-0-	93	1	1324	2	Y	8					46
							9	9									
06	1560	N	1499	-0-	-61 B	-0-	100	1	1392	2	Y	6					52
							7	9									
07	1581	N	1545	-0-	-36 B	-0-	102	1	1421	2	Y	20					72
							22	9									
*08	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	84	1	1349	2	Y	4					76
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	1984	N	1879	-0-		-105	B	-0-	105	1	1770	2	Y	4				81
									4	9								
04	1800	N	1783	-0-		-17	B	-0-	94	1	1683	2	Y	5				86
									6	9								
05	1736	N	1539	-0-		-197	B	-0-	101	1	1436	2	Y	2				88
									2	9								
06	1830	N	1650	-0-		-180	B	-0-	110	1	1523	2	Y	15	89	1		14
									17	9								
07	1829	N	1644	-0-		-185	B	-0-	110	1	1532	2	Y	2				16
									2	9								
*08	1663	N	1663	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1565	2	Y	1				17
									1	9								

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
03	1643	N	1598	-0-		-45	B	-0-	89	1	1506	2	Y	3				39
									3	9								
04	1530	N	1505	-0-		-25	B	-0-	80	1	1421	2	Y	4				43
									4	9								
05	1612	N	1398	-0-		-214	B	-0-	90	1	1283	2	Y	23	58	1		8
									25	9								
06	1560	N	1485	-0-		-75	B	-0-	100	1	1384	2	Y	1				9
									1	9								
07	1550	N	1505	-0-		-45	B	-0-	100	1	1401	2	Y	4				13
									4	9								
*08	1541	N	1541	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1447	2	Y	4				17
									4	9								

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
03	1349	N	1349	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1257	2	Y	16				40
									18	9								
04	1290	N	1279	-0-		-11	B	-0-	68	1	1208	2	Y	3	1	8		42
									3	9								
05	1364	N	1219	-0-		-145	B	-0-	80	1	1136	2	Y	3				45
									3	9								
06	1320	N	1314	-0-		-6	B	-0-	88	1	1225	2	Y	1	1	1		45
									1	9								
07	1333	N	1267	-0-		-66	B	-0-	84	1	1180	2	Y	3				48
									3	9								
*08	1259	N	1259	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1173	2	Y	12				60
									13	9								

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3937	-0-		-341	B	-0-	220	1	3717	2	N	-0-				90
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	2337	X	2337	-0-	-0- B	-0-	130	1	2199	2	Y	7					32
							8	9									
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									

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
03	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	127	1	2143	2	Y	-0-					31
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

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
03	2883	X	2570	-0-	-313 B	-0-	144	1	2423	2	Y	3					37
							3	9									
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									

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
03	4586	X	4586	-0-	-0- B	-0-	257	1	4329	2	Y	-0-					18
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

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	(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
03	1333	N	1309	-0-		-24	B	-0-		73	1	1225	2	Y	10	53	1			14
										11	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2154	-0-		-78	B	-0-		119	1	2012	2	N	21					99
										23	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1620	-0-		-1325	B	-0-		90	1	1524	2	Y	5					54
										6	9									
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									

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	(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
03	3472	X	3222	-0-		-250	B	-0-		180	1	3042	2	N	-0-					102
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3539	-0-	-646	B	-0-	197	1	3322	2	Y	18					32
								20	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3730	-0-	-176	B	-0-	209	1	3520	2	Y	1					40
								1	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2116	-0-	-116	B	-0-	118	1	1995	2	Y	3	59	1			11
								3	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1913	-0-	-133	B	-0-	109	1	1770	2	Y	31	53	1			30
								34	9									
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									

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
03	1426	N	1298	-0-	-128 B	-0-	72	1	1212	2	N	13					117
							14	9									
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									

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
03	2015	N	1980	-0-	-35 B	-0-	110	1	1853	2	Y	15	21	1			12
							17	9									
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									

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
03	3937	X	2722	-0-	-1215 B	-0-	152	1	2569	2	Y	1					37
							1	9									
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									

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
03	3286	X	3139	-0-	-147 B	-0-	174	1	2936	2	Y	26					42
							29	9									
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									

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
03	3193	X	3093	-0-	-100 B	-0-	173	1	2920	2	Y	-0-					40
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									

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
03	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	131	1	2151	2	Y	21					50
							23	9									
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									

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
03	2852	X	2713	-0-	-139 B	-0-	151	1	2549	2	Y	12					43
							13	9									
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									

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
03	3596	X	3188	-0-	-408 B	-0-	178	1	2999	2	Y	10	16	1			2
							11	9									
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									

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
03	4774	X	4061	-0-	-713 B	-0-	227	1	3827	2	Y	6					32
							7	9									
04	4500	X	3627	-0-	-873 B	-0-	192	1	3429	2	Y	5					37
							6	9									
05	5053	X	4465	-0-	-588 B	-0-	293	1	4164	2	Y	7					44
							8	9									
06	4890	X	4711	-0-	-179 B	-0-	315	1	4375	2	Y	19					63
							21	9									
07	5053	X	4769	-0-	-284 B	-0-	317	1	4431	2	Y	19	61	1			21
							21	9									
08	4464	X	4406	-0-	-58 B	-0-	258	1	4140	2	Y	7					28
							8	9									

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
03	3999	X	3479	-0-	-520 B	-0-	193	1	3251	2	Y	32					73
							35	9									
04	3690	X	3358	-0-	-332 B	-0-	177	1	3151	2	Y	27					100
							30	9									
05	3782	X	3184	-0-	-598 B	-0-	207	1	2941	2	Y	33	102	1			31
							36	9									
06	3600	X	3391	-0-	-209 B	-0-	226	1	3135	2	Y	27					58
							30	9									
07	3720	X	3265	-0-	-455 B	-0-	216	1	3019	2	Y	27					85
							30	9									
08	3472	X	3371	-0-	-101 B	-0-	197	1	3159	2	Y	14					99
							15	9									

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
03	2511	N	2129	-0-	-382 B	-0-	119	1	2003	2	Y	6	122	1			19
							7	9									
04	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	126	1	2252	2	Y	28					47
							31	9									
05	2542	N	2190	-0-	-352 B	-0-	143	1	2032	2	Y	14					61
							15	9									
06	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	154	1	2135	2	Y	11					72
							12	9									
07	2480	N	2244	-0-	-236 B	-0-	147	1	2055	2	Y	38	66	1			44
							42	9									
08	2201	N	2193	-0-	-8 B	-0-	127	1	2045	2	Y	19					63
							21	9									

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
03	3566	X	3566	-0-	-0- B	-0-	200	1	3307	2	Y	54	112	1			23
							59	9									
04	3180	X	2884	-0-	-296 B	-0-	157	1	2723	2	Y	4	1	8			26
							4	9									
05	3286	X	2676	-0-	-610 B	-0-	179	1	2491	2	Y	5					31
							6	9									
*06	3270	X	2700	-0-	-570 B	-0-	184	1	2508	2	Y	7	2	1			36
							8	9									
07	3379	X	2908	-0-	-471 B	-0-	192	1	2681	2	Y	32					68
							35	9									
08	3348	X	3163	-0-	-185 B	-0-	185	1	2974	2	Y	4	2	8			70
							4	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3205	-0-	-143	B	-0-	177	1	2994	2	Y	31	52	1			31
								34	9									
04	3630	X	2846	-0-	-784	B	-0-	149	1	2661	2	Y	33	56	1	2	8	6
								36	9									
05	3751	X	2745	-0-	-1006	B	-0-	179	1	2543	2	Y	21					27
								23	9									
06	3630	X	2854	-0-	-776	B	-0-	190	1	2646	2	Y	16	2	1			41
								18	9									
07	3193	X	2720	-0-	-473	B	-0-	181	1	2532	2	Y	6					47
								7	9									
08	3193	X	2820	-0-	-373	B	-0-	165	1	2654	2	Y	1	2	8			46
								1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	3627	X	3381	-0-	-246	B	-0-	189	1	3192	2	Y	-0-					3
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3366	-0-	-230	B	-0-	188	1	3178	2	Y	-0-					2
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	1	2904	2	Y	36					38
								40	9									
07	3379	X	3098	-0-	-281	B	-0-	207	1	2891	2	Y	-0-					38
08	3379	X	3237	-0-	-142	B	-0-	190	1	3045	2	Y	2					40
								2	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1516	-0-	-34	B	-0-	85	1	1431	2	Y	-0-					13
04	1470	N	1456	-0-	-14	B	-0-	77	1	1375	2	Y	4	11	1			6
								4	9									
05	1519	N	1378	-0-	-141	B	-0-	89	1	1266	2	Y	21	24	1			3
								23	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1350	2	Y	27					30
								30	9									
07	1519	N	1475	-0-	-44	B	-0-	97	1	1354	2	Y	22	42	1			10
								24	9									
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1359	2	Y	8					18
								9	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2087	-0-	-52	B	-0-	116	1	1959	2	N	11					93
								12	9									
04	2040	N	2003	-0-	-37	B	-0-	106	1	1889	2	N	7	84	1			16
								8	9									
05	2077	N	1875	-0-	-202	B	-0-	123	1	1746	2	N	5					21
								6	9									
06	2010	N	2004	-0-	-6	B	-0-	135	1	1869	2	N	-0-					21
07	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1958	2	N	7					28
								8	9									
*08	2115	N	2115	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1991	2	N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2163	-0-	-69 B	-0-		120	1	2023	2	N	18					152
								20	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-		112	1	1888	2	N	10					97
								11	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3380	-0-	-278 B	-0-		189	1	3191	2	Y	-0-					3
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2542	-0-	-155 B	-0-		142	1	2393	2	Y	6					55
								7	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	1998	-0-	-420 B	-0-		112	1	1882	2	Y	4					15
								4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1707	-0-		-184	B	-0-	93	1	1577	2	Y	34					94
									37	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

03	1953	N	1817	-0-		-136	B	-0-	105	1	1699	2	Y	12					44
									13	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

03	3658	X	3548	-0-		-110	B	-0-	198	1	3349	2	Y	1					28
									1	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

03	3224	X	2862	-0-		-362	B	-0-	154	1	2592	2	N	105	184	1			156
									116	9									
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									

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. 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
03	3472	X	2878	-0-		-594	B	-0-		158	1	2674	2	Y	42					80
										46	9									
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									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

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
03	2046	N	1869	-0-		-177	B	-0-		104	1	1764	2	Y	1					29
										1	9									
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									

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. 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
03	3348	X	3328	-0-		-20	B	-0-		185	1	3115	2	Y	25					35
										28	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	1705	N	1572	-0-		-133	B	-0-		86	1	1453	2	Y	30					78
										33	9									
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

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. 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
03	4278	X	3557	-0-		-721	B	-0-	198	1	3349	2	Y	9					13
									10	9									
04	4140	X	3121	-0-		-1019	B	-0-	165	1	2946	2	Y	9					22
									10	9									
05	4278	X	2995	-0-		-1283	B	-0-	196	1	2791	2	Y	7					29
									8	9									
06	3990	X	2768	-0-		-1222	B	-0-	185	1	2576	2	Y	6					35
									7	9									
07	5174	X	5174	-0-		-0-	B	-0-	344	1	4817	2	Y	12					47
									13	9									
08	3565	X	3482	-0-		-83	B	-0-	204	1	3270	2	Y	7	48	1			6
									8	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	1854	N	1854	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1745	2	N	5					100
									6	9									
04	1806	N	1806	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1704	2	N	5	1	8			104
									6	9									
05	1265	N	1265	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1181	2	N	1					105
									1	9									
06	1800	N	1302	-0-		-498	B	-0-	87	1	1215	2	N	-0-					105
07	1860	N	1791	-0-		-69	B	-0-	119	1	1664	2	N	7					112
									8	9									
*08	1507	N	1507	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1417	2	N	2					114
									2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	3503	X	3163	-0-		-340	B	-0-	175	1	2958	2	N	27	181	1			44
									30	9									
04	3390	X	3038	-0-		-352	B	-0-	160	1	2860	2	N	16	1	8			59
									18	9									
05	3348	X	2699	-0-		-649	B	-0-	176	1	2499	2	N	22					81
									24	9									
06	3090	X	3076	-0-		-14	B	-0-	205	1	2845	2	N	24	1	1			104
									26	9									
07	3211	X	3211	-0-		-0-	B	-0-	210	1	2945	2	N	51					155
									56	9									
08	3162	X	3129	-0-		-33	B	-0-	183	1	2946	2	N	-0-					155

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. 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
03	2731	N	2731	-0-		-0-	B	-0-	155	1	2552	2	Y	22	78	1			29
									24	9									
04	2021	N	2021	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1906	2	Y	4					33
									4	9									
05	1941	N	1941	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1809	2	Y	1					34
									1	9									
06	2370	N	2112	-0-		-258	B	-0-	144	1	1966	2	Y	2					36
									2	9									
07	2149	N	2149	-0-		-0-	B	-0-	143	1	2005	2	Y	1					37
									1	9									
08	2728	X	1678	-0-		-1050	B	-0-	98	1	1580	2	Y	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	2573	X	2513	-0-	-60 B	-0-	141	1	2372	2	Y	-0-					1
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

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
03	3813	X	3745	-0-	-68 B	-0-	208	1	3516	2	Y	19					70
							21	9									
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									

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
03	2480	N	2343	-0-	-137 B	-0-	131	1	2212	2	Y	-0-					64
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									

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
03	3503	X	3000	-0-	-503 B	-0-	167	1	2823	2	Y	9	65	1			16
							10	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	2759	N	2694	-0-	-65 B	-0-	150	1	2529	2	Y	14					24
							15	9									
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									

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
03	2325	N	2191	-0-	-134 B	-0-	121	1	2050	2	Y	18					52
							20	9									
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									

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
03	1984	N	1638	-0-	-346 B	-0-	92	1	1546	2	N	-0-					95
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

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
03	4836	X	4049	-0-	-787 B	-0-	225	1	3799	2	Y	23	33	1			14
							25	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3678	X	3678	-0-	-0- B	-0-	205	1	3460	2	Y	12	18	1			9
							13	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4171	-0-	-231 B	-0-	232	1	3922	2	Y	15	21	1			12
							17	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1803	-0-	-57 B	-0-	97	1	1634	2	N	65	172	1			28
							72	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2908	-0-	-595 B	-0-	161	1	2710	2	Y	34	68	1			13
							37	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	3999	X	3660	-0-	-339 B	-0-	205	1	3455	2	Y	-0-					7
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									

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
03	1550	N	1542	-0-	-8 B	-0-	90	1	1451	2	N	1					65
							1	9									
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									

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
03	2015	N	1618	-0-	-397 B	-0-	90	1	1520	2	Y	7					94
							8	9									
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									

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
03	1612	N	1484	-0-	-128 B	-0-	82	1	1380	2	Y	20	52	1			11
							22	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	1550	N	1448	-0-	-102 B	-0-	81	1	1364	2	Y	3					35
							3	9									
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									

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
03	2697	X	2420	-0-	-277 B	-0-	135	1	2285	2	Y	-0-					80
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									

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
03	2418	N	2285	-0-	-133 B	-0-	128	1	2157	2	Y	-0-					24
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

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
03	2852	X	2507	-0-	-345 B	-0-	140	1	2367	2	Y	-0-					17
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

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
03	3720	X	3390	-0-	-330 B	-0-	189	1	3197	2	Y	4					19
							4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	3100	X	2982	-0-	-118 B	-0-	166	1	2809	2	Y	6					75
							7	9									
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									

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
03	1674	N	1527	-0-	-147 B	-0-	85	1	1438	2	Y	4					36
							4	9									
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									

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
03	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	150	1	2468	2	Y	9					16
							10	9									
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									

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
03	1364	N	99	-0-	-1265 B	-0-	5	1	92	2	Y	2					142
							2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2263	-0-		-0-	B	-0-		130	1	2125	2	Y	7					52
										8	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1335	N	1335	-0-		-0-	B	-0-		78	1	1253	2	Y	4					32
										4	9									
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									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3169	-0-		-458	B	-0-		177	1	2983	2	Y	8					31
										9	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1717	-0-		-112	B	-0-		96	1	1614	2	Y	6					56
										7	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	77	1	1305	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3472	X	2569	-0-	-903 B	-0-	144	1	2425	2	Y	-0-					48
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									

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
03	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	102	1	1720	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3007	X	2480	-0-	-527 B	-0-	137	1	2315	2	Y	25					107
							28	9									
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									

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
03	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	104	1	1758	2	N	19					59
							21	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	139	1	2276	2	Y	6					26
							7	9									
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									

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
03	3038	X	2554	-0-	-484 B	-0-	143	1	2411	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	1581	N	1505	-0-	-76 B	-0-	83	1	1404	2	N	16					40
							18	9									
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

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
03	4309	X	3777	-0-	-532 B	-0-	210	1	3544	2	Y	21					49
							23	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3369	-0-		-444	B	-0-	188	1 10 9	3171	2	Y	9	13	1			5
04	3540	X	3252	-0-		-288	B	-0-	172	1 9 9	3071	2	Y	8	1	8			12
05	3534	X	2894	-0-		-640	B	-0-	190	1 6 9	2698	2	Y	5					17
06	3330	X	3322	-0-		-8	B	-0-	223	1 1 9	3098	2	Y	1	13	1			5
07	3379	X	3379	-0-		-0-	B	-0-	225	1 7 9	3147	2	Y	6	11	1			-0-
08	3379	X	3361	-0-		-18	B	-0-	197	1 1 9	3163	2	Y	1					1

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2693	-0-		-97	B	-0-	150	1 15 9	2528	2	Y	14	20	1			9
04	2700	X	2586	-0-		-114	B	-0-	137	1 13 9	2436	2	Y	12	1	8			20
05	2759	X	2314	-0-		-445	B	-0-	151	1 10 9	2153	2	Y	9					29
06	2610	X	2565	-0-		-45	B	-0-	172	1 3 9	2390	2	Y	3	21	1			11
07	2697	X	2555	-0-		-142	B	-0-	170	1 11 9	2374	2	Y	10	18	1			3
08	2697	X	2609	-0-		-88	B	-0-	153	1 1 9	2455	2	Y	1	1	8			3

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1551	-0-		-185	B	-0-	86	1 9 9	1456	2	N	8					65
04	2146	N	2146	-0-		-0-	B	-0-	113	1 18 9	2015	2	N	16	1	8			80
05	1922	N	1871	-0-		-51	B	-0-	122	1 19 9	1730	2	N	17					97
06	2087	N	2087	-0-		-0-	B	-0-	139	1 20 9	1928	2	N	18					115
07	2232	N	2078	-0-		-154	B	-0-	138	1 15 9	1925	2	N	14					129
*08	2054	N	2054	-0-		-0-	B	-0-	119	1 20 9	1915	2	N	18					147

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1535	-0-		-418	B	-0-	88	1 34 9	1413	2	Y	31					114
04	2127	N	2127	-0-		-0-	B	-0-	116	1 14 9	1997	2	Y	13	87	1	3	8	37
05	1911	N	1911	-0-		-0-	B	-0-	129	1 6 9	1776	2	Y	5					42
06	2025	N	2025	-0-		-0-	B	-0-	140	1 2 9	1883	2	Y	2	2	1			42
07	2201	N	2040	-0-		-161	B	-0-	140	1 3 9	1897	2	Y	3					45
*08	1979	N	1979	-0-		-0-	B	-0-	120	1 3 9	1856	2	Y	3	3	8			45

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2077	-0-	-62 B	-0-	120	1	1957	2	N	-0-					40
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									

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
03	3007	X	2013	-0-	-994 B	-0-	116	1	1897	2	Y	-0-					72
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									

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
03	5704	X	4899	-0-	-805 B	-0-	274	1	4622	2	Y	3					15
							3	9									
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									

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
03	4991	X	4295	-0-	-696 B	-0-	240	1	4055	2	Y	-0-					35
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

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
03	5456	X	5109	-0-	-347 B	-0-	286	1	4823	2	Y	-0-					49
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1572	-0-		-71 B	-0-	86	1	1452	2	Y	31					64
								34	9									
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									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3069	X	2771	-0-		-298 B	-0-	155	1	2609	2	Y	6					25
								7	9									
04	2850	X	2625	-0-		-225 B	-0-	139	1	2480	2	Y	5					30
								6	9									
05	2852	X	2436	-0-		-416 B	-0-	160	1	2267	2	Y	8					38
								9	9									
06	2760	X	2595	-0-		-165 B	-0-	173	1	2400	2	Y	20					58
								22	9									
07	2852	X	2664	-0-		-188 B	-0-	176	1	2467	2	Y	19	60	1			17
								21	9									
*08	2622	N	2622	-0-		-0- B	-0-	153	1	2462	2	Y	6					23
								7	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1324	-0-		-102 B	-0-	73	1	1238	2	N	12					93
								13	9									
04	1260	N	1243	-0-		-17 B	-0-	66	1	1171	2	N	5	1	8			97
								6	9									
05	1209	N	994	-0-		-215 B	-0-	65	1	923	2	N	5					102
								6	9									
06	1290	N	1247	-0-		-43 B	-0-	83	1	1156	2	N	7					109
								8	9									
07	1295	N	1295	-0-		-0- B	-0-	86	1	1197	2	N	11					120
								12	9									
*08	1309	N	1309	-0-		-0- B	-0-	76	1	1227	2	N	5	1	8			124
								6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1798	N	1730	-0-		-68 B	-0-	95	1	1611	2	Y	22					64
								24	9									
04	1650	N	1578	-0-		-72 B	-0-	83	1	1478	2	Y	15					79
								17	9									
05	1767	N	1402	-0-		-365 B	-0-	91	1	1297	2	Y	13					92
								14	9									
06	1680	N	1608	-0-		-72 B	-0-	104	1	1452	2	Y	47	99	1			40
								52	9									
07	1643	N	1563	-0-		-80 B	-0-	103	1	1436	2	Y	22					62
								24	9									
*08	1569	N	1569	-0-		-0- B	-0-	92	1	1469	2	Y	7					69
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6918	-0-	-646 B	-0-	385	1	6499	2	Y	31	68	1			43
							34	9									
04	7320	X	6611	-0-	-709 B	-0-	349	1	6226	2	Y	33	63	1	2	8	11
							36	9									
05	7564	X	5952	-0-	-1612 B	-0-	390	1	5539	2	Y	21					32
							23	9									
06	6750	X	6247	-0-	-503 B	-0-	418	1	5811	2	Y	16	2	1			46
							18	9									
07	6913	X	6388	-0-	-525 B	-0-	426	1	5955	2	Y	6					52
							7	9									
08	6913	X	6362	-0-	-551 B	-0-	373	1	5987	2	Y	2	2	8			52
							2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3844	-0-	-589 B	-0-	215	1	3621	2	Y	7					20
							8	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2703	X	2703	-0-	-0- B	-0-	149	1	2517	2	Y	34	65	1			13
							37	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2753	-0-	-254 B	-0-	150	1	2525	2	Y	71	120	1			34
							78	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2390	-0-	-121 B	-0-	133	1	2238	2	Y	17					60
							19	9									
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									

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
03	5580	X	5139	-0-	-441 B	-0-	287	1	4849	2	N	3					85
							3	9									
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									

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
03	2976	X	2724	-0-	-252 B	-0-	152	1	2561	2	Y	10					65
							11	9									
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									

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
03	5146	X	4770	-0-	-376 B	-0-	267	1	4503	2	Y	-0-					3
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	7267	-0-		-1816 B	-0-	405 24	1 9	6838	2	Y	22					76
04	7590	X	6880	-0-		-710 B	-0-	364 20	1 9	6496	2	Y	18	71	1	1	8	22
05	6851	X	5548	-0-		-1303 B	-0-	364 15	1 9	5169	2	Y	14					36
06	7020	X	6353	-0-		-667 B	-0-	425 18	1 9	5910	2	Y	16	1	1			51
07	7254	X	6505	-0-		-749 B	-0-	433 19	1 9	6053	2	Y	17					68
08	7254	X	6632	-0-		-622 B	-0-	388 21	1 9	6223	2	Y	19	73	1	1	8	13

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. GAS	(I) 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	4588	X	3811	-0-		-777 B	-0-	213 10	1 9	3588	2	Y	9					59
04	4350	X	1333	-0-		-3017 B	-0-	70 13	1 9	1250	2	Y	12					71
05	4495	X	4288	-0-		-207 B	-0-	281 8	1 9	3999	2	Y	7	58	1			20
06	4230	X	3804	-0-		-426 B	-0-	254 21	1 9	3529	2	Y	19					39
07	4371	X	4162	-0-		-209 B	-0-	277 6	1 9	3879	2	Y	5					44
08	4278	X	4125	-0-		-153 B	-0-	241 9	1 9	3875	2	Y	8					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. GAS	(I) 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	3534	X	1255	-0-		-2279 B	-0-	74 4	1 9	1177	2	Y	4					43
04	3270	X	3097	-0-		-173 B	-0-	167 26	1 9	2904	2	Y	24					67
05	3255	X	2065	-0-		-1190 B	-0-	139 10	1 9	1916	2	Y	9	54	1			22
06	2880	X	2429	-0-		-451 B	-0-	165 28	1 9	2236	2	Y	25					47
07	3193	X	2398	-0-		-795 B	-0-	163 9	1 9	2226	2	Y	8					55
08	3193	X	2497	-0-		-696 B	-0-	150 11	1 9	2336	2	Y	10	1	8			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-1583					N	-0-					7
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	714	3	8	9	N	7					62
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									

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

03	248	N	101	-0-	-147	B	-0-	101	2			Y	-0-					130
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

03	217	N	35	-0-	-182	B	-0-	12	1	23	2	N	-0-					12
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

03	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1129	2	2	9	N	2					131
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

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1916	-0-	-285	B	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
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-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

03	124	N	17	-0-	-107	B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
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-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	T. A.		1061	-0-	1061	B	1816	1046	2	15	9	Y	14	71	1			110
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	NO RPT	-0-	-1085	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

03	1829	N	1790	-0-	-39	B	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					21

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	547	-0-	-321 B	-0-	547	2			N	-0-					102
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	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					25

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1117	-0-	-123 B	-0-	1117	2			N	-0-					83
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	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					97

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
03	1426	N	986	-0-	-440 B	-0-	979	2	7	9	N	6	152	1			27
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					32

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
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					57

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 233251 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11322 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2267	-0-	-89 B	-0-	2267	2			N	-0-	140	1			23
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	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2751	-0-	-597 B	-0-	2747	2	4	9	Y	4	24	1			38
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

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
03	4898	X	3567	-0-	-1331 B	-0-	3481	2	86	9	N	78	175	1			62
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	449	2	156	9	N	142	169	1	3	8	156
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

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
03	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1750	2	100	9	N	91	170	1	1	8	312
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

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
03	837	N	642	-0-	-195 B	-0-	628	2	14	9	Y	13	25	1			15
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2513	-0-	-370 B	-0-	2381	2	132	9	N	120	190	1	2	8	124
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

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

03	6032	X	6032	-0-	-0- B	-0-	94	1	5938	2	Y	-0-					5
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									

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

03	5890	X	4878	-0-	-1012 B	-0-	74	1	4672	2	Y	120	1	8			188
							132	9									
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									

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 271356 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12436 - 15128

03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					140
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2015

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

03	166127	X	57969	-0-	-108158 B	-0-	56946	2	1023	9	Y	930	913	1			340
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

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

03	76632	X	69624	-0-	-7008 B	-0-	68329	2	1295	9	Y	1177	1131	1			109
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62744	X	47675	-0-	-15069 B	-0-	46563	2	1112	9	Y	1011	1031	1			-0-
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-

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
03	71300	X	53257	-0-	-18043 B	-0-	52035	2	1222	9	Y	1111	1112	1			-0-
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

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
03	52514	X	33749	-0-	-18765 B	-0-	32995	2	754	9	Y	685	727	1			20
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

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
03	77841	X	54293	-0-	-23548 B	-0-	53202	2	1091	9	Y	992	975	1			179
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

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
03	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	101	1	1293	2	N	1					152
							1	9									
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

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
03	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	58	1	741	2	N	-0-					113
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	21	1	474	2	Y	-0-					4
*10	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	19	1	433	2	Y	-0-					4
*11	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					4
*12	496	N	371	-0-	-125 B	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					4
*01	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	17	1	372	2	Y	-0-	4	1			-0-
*02	224	N	166	-0-	-58 B	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
*03	248	N	43	-0-	-205 B	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					15
*10	496	N	400	-0-	-96 B	-0-	17	1	383	2	Y	-0-					15
*11	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	26	1	583	2	Y	-0-					15
*12	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	23	1	514	2	Y	-0-					15
*01	465	N	316	-0-	-149 B	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					15
*02	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	30	1	672	2	Y	-0-					15
*03	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	24	1	537	2	Y	-0-					15
*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

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
*09	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	31	1	697	2	Y	-0-					34
*10	930	N	665	-0-	-265 B	-0-	29	1	636	2	Y	-0-					34
*11	600	N	578	-0-	-22 B	-0-	25	1	553	2	Y	-0-					34
*12	806	N	746	-0-	-60 B	-0-	32	1	714	2	Y	-0-					34
*01	775	N	612	-0-	-163 B	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					34
*02	336	N	319	-0-	-17 B	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					34
*03	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	37	1	826	2	Y	-0-					34
*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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*09	630	X	445	-0-	-185 B	-0-	19	1	426	2	Y	-0-					80
*10	651	X	606	-0-	-45 B	-0-	26	1	580	2	Y	-0-					80
*11	990	X	257	-0-	-733 B	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					80
*12	1023	X	654	-0-	-369 B	-0-	26	1	587	2	Y	37					117
							41	9									
*01	1023	X	711	-0-	-312 B	-0-	31	1	680	2	Y	-0-					117
*02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	43	1	958	2	Y	-0-					117
*03	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	30	1	674	2	Y	2	2	8			117
							2	9									
*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

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
*09	960	N	695	-0-	-265 B	-0-	30	1	665	2	Y	-0-					12
*10	775	N	769	-0-	-6 B	-0-	33	1	736	2	Y	-0-					12
*11	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					12
*12	713	N	641	-0-	-72 B	-0-	28	1	613	2	Y	-0-					12
*01	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	28	1	623	2	Y	-0-	12	1			-0-
*02	840	N	368	-0-	-472 B	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
*03	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	33	1	736	2	Y	32					32
							35	9									
*04	750	N	582	-0-	-168 B	-0-	25	1	555	2	Y	2					34
							2	9									
*05	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	20	1	439	2	Y	27					61
							30	9									
06	870	N	714	-0-	-156 B	-0-	31	1	683	2	Y	-0-					61
07	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	29	1	640	2	Y	1					62
							1	9									
*08	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	28	1	624	2	Y	2					64
							2	9									

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
*09	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	39	1	866	2	Y	-0-					-0-
*10	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	57	1	1273	2	Y	-0-					-0-
*11	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	36	1	808	2	Y	-0-					-0-
*12	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	54	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*01	1209	N	1168	-0-	-41 B	-0-	50	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*02	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*03	1395	N	1130	-0-	-265 B	-0-	49	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					4
*10	248	N	51	-0-	-197 B	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					4
*11	180	N	69	-0-	-111 B	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					4
*12	217	N	47	-0-	-170 B	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					4
*01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					4
*02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					4
*03	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			Y	-0-					4
*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

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
*09	472	X	472	-0-	-0- B	-0-	20	1	452	2	Y	-0-					30
*10	372	X	201	-0-	-171 B	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					30
*11	363	X	363	-0-	-0- B	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					30
*12	527	X	18	-0-	-509 B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					30
*01	527	X	283	-0-	-244 B	-0-	12	1	271	2	Y	-0-	30	1			-0-
*02	84	N	6	-0-	-78 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	223	-0-	-77 B	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	20	1	446	2	Y	-0-					-0-
*01	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
*02	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
*03	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-
*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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*09	750	X	669	-0-	-81 B	-0-	29	1	640	2	Y	-0-					2
*10	775	X	768	-0-	-7 B	-0-	33	1	735	2	Y	-0-					2
*11	674	X	674	-0-	-0- B	-0-	29	1	645	2	Y	-0-					2
*12	936	X	936	-0-	-0- B	-0-	40	1	896	2	Y	-0-					2
*01	1182	X	1182	-0-	-0- B	-0-	51	1	1131	2	Y	-0-	2	1			-0-
*02	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	48	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*03	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	56	1	1247	2	Y	30					30
							33	9									
*04	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	53	1	1180	2	Y	1					31
							1	9									
*05	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	47	1	1034	2	Y	25					56
							28	9									
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					56
07	682	N	387	-0-	-295 B	-0-	17	1	369	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					56

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
*09	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	40	1	886	2	Y	-0-					5
*10	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					5
*11	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	26	1	575	2	Y	-0-					5
*12	961	N	595	-0-	-366 B	-0-	26	1	569	2	Y	-0-					5
*01	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	45	1	992	2	Y	-0-	5	1			-0-
*02	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	32	1	718	2	Y	-0-					-0-
*03	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	66	1	1467	2	Y	68					68
							75	9									
*04	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	66	1	1477	2	Y	4					72
							4	9									
*05	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	69	1	1540	2	Y	56					128
							62	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	72	1	1611	2	Y	1					129
							1	9									
07	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	53	1	1185	2	Y	1					130
							1	9									
08	1860	X	777	-0-	-1083 B	-0-	33	1	737	2	Y	6					136
							7	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	169	1	5677	2	N	-0-					90
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

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
03	7967	X	5188	-0-	-2779	-0-	187	1	5001	3	N	-0-					-0-
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

03	589	N	530	-0-	-59	-0-	497	2	33	9	N	30					206
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

XTO ENERGY INC. 945936

OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

*09	10050	X	9511	-0-	-539	-0-	410	1	9101	2	Y	-0-					-0-
*10	10385	X	9399	-0-	-986	-0-	405	1	8994	2	Y	-0-					-0-
*11	8370	X	7731	-0-	-639	-0-	333	1	7398	2	Y	-0-					-0-
*12	9703	X	7789	-0-	-1914	-0-	335	1	7454	2	Y	-0-					-0-
*01	9703	X	8212	-0-	-1491	-0-	354	1	7858	2	Y	-0-					-0-
*02	8568	X	6967	-0-	-1601	-0-	300	1	6667	2	Y	-0-					-0-
*03	9486	X	8308	-0-	-1178	-0-	358	1	7950	2	Y	-0-					-0-
*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-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

*09	2700	X	2342	-0-	-358	-0-	101	1	2241	2	Y	-0-					-0-
*10	2728	X	2124	-0-	-604	-0-	91	1	2033	2	Y	-0-					-0-
*11	2490	X	1932	-0-	-558	-0-	83	1	1849	2	Y	-0-					-0-
*12	2387	X	1886	-0-	-501	-0-	81	1	1805	2	Y	-0-					-0-
*01	2387	X	1975	-0-	-412	-0-	85	1	1890	2	Y	-0-					-0-
*02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	71	1	1567	2	Y	-0-					-0-
*03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	94	1	2081	2	Y	-0-					-0-
*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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	15210	X	12476	-0-	-2734	-0-	537	1	11939	2	Y	-0-			-0-
*10	15717	X	12569	-0-	-3148	-0-	541	1	12028	2	Y	-0-			-0-
*11	14490	X	10969	-0-	-3521	-0-	472	1	10497	2	Y	-0-			-0-
*12	12741	X	10595	-0-	-2146	-0-	456	1	10139	2	Y	-0-			-0-
*01	12741	X	8469	-0-	-4272	-0-	365	1	8104	2	Y	-0-			-0-
*02	12152	X	7895	-0-	-4257	-0-	340	1	7555	2	Y	-0-			-0-
*03	13454	X	9407	-0-	-4047	-0-	405	1	9002	2	Y	-0-			-0-
*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-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	465	1	10333	2	Y	-0-			-0-
*10	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	425	1	9445	2	Y	-0-			-0-
*11	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	457	1	10158	2	Y	-0-			-0-
*12	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	446	1	9913	2	Y	-0-			-0-
*01	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	368	1	8186	2	Y	-0-			-0-
*02	9016	X	6834	-0-	-2182	-0-	294	1	6540	2	Y	-0-			-0-
*03	9982	X	9162	-0-	-820	-0-	395	1	8767	2	Y	-0-			-0-
*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-

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
*09	6240	X	5889	-0-	-351	-0-	254	1	5635	2	Y	-0-			-0-
*10	8370	X	5023	-0-	-3347	-0-	216	1	4807	2	Y	-0-			-0-
*11	8100	X	6663	-0-	-1437	-0-	287	1	6376	2	Y	-0-			-0-
*12	8370	X	6860	-0-	-1510	-0-	295	1	6565	2	Y	-0-			-0-
*01	6448	X	4937	-0-	-1511	-0-	213	1	4724	2	Y	-0-			-0-
*02	5824	X	5447	-0-	-377	-0-	235	1	5212	2	Y	-0-			-0-
*03	6417	X	6245	-0-	-172	-0-	269	1	5976	2	Y	-0-			-0-
*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-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

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

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5670	X	3616	-0-	-2054	-0-	156	1	3460	2	Y	-0-					-0-
*10	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	151	1	3354	2	Y	-0-					-0-
*11	3990	X	3900	-0-	-90	-0-	168	1	3732	2	Y	-0-					-0-
*12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	178	1	3964	2	Y	-0-					-0-
*01	4154	X	3881	-0-	-273	-0-	167	1	3714	2	Y	-0-					-0-
*02	3220	X	2832	-0-	-388	-0-	122	1	2709	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	252	1	5590	2	Y	-0-					-0-
*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-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	495	1	11008	2	Y	-0-					1
*10	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	361	1	8029	2	Y	-0-					1
*11	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	535	1	11898	2	Y	-0-					1
*12	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	234	1	5204	2	Y	-0-					1
*01	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	642	1	14274	2	Y	-0-					1
*02	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	440	1	9774	2	Y	-0-					1
*03	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	443	1	9841	2	Y	-0-					1
*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

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6720	X	16	-0-	-6704	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	1	1	8			-0-
*11	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	411	1	9138	2	Y	-0-					-0-
*12	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	867	1	19274	2	Y	-0-					-0-
*01	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	688	1	15298	2	Y	-0-					-0-
*02	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	491	1	10921	2	Y	-0-					-0-
*03	18538	X	13446	-0-	-5092	-0-	579	1	12867	2	Y	-0-					-0-
*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-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	365	1	8117	2	Y	-0-					-0-
*10	9796	X	6319	-0-	-3477	-0-	272	1	6047	2	Y	-0-					-0-
*11	9480	X	6973	-0-	-2507	-0-	300	1	6673	2	Y	-0-					-0-
*12	9796	X	4399	-0-	-5397	-0-	189	1	4210	2	Y	-0-					-0-
*01	9269	X	7109	-0-	-2160	-0-	306	1	6803	2	Y	-0-					-0-
*02	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	299	1	6637	2	Y	-0-					-0-
*03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	300	1	6665	2	Y	-0-					-0-
*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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	348	1	7736	2	Y	-0-			-0-
*10	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	550	1	12215	2	Y	-0-			-0-
*11	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	419	1	9314	2	Y	-0-			-0-
*12	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	390	1	8664	2	Y	-0-			-0-
*01	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	451	1	10014	2	Y	-0-			-0-
*02	10780	X	9047	-0-	-1733	-0-	390	1	8657	2	Y	-0-			-0-
*03	11935	X	10344	-0-	-1591	-0-	445	1	9899	2	Y	-0-			-0-
*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-

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
*09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	199	1	4412	2	Y	-0-			-0-
*10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	194	1	4309	2	Y	-0-			-0-
*11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	191	1	4234	2	Y	-0-			-0-
*12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	203	1	4520	2	Y	-0-			-0-
*01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	186	1	4140	2	Y	-0-			-0-
*02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	175	1	3892	2	Y	-0-			-0-
*03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	197	1	4384	2	Y	-0-			-0-
*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-

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
*09	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	Y	-0-			-0-
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	2	Y	-0-			-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	2	Y	-0-			-0-
*01	558	N	460	-0-	-98	-0-	20	1	440	2	Y	-0-			-0-
*02	700	N	276	-0-	-424	-0-	12	1	264	2	Y	-0-			-0-
*03	651	N	212	-0-	-439	-0-	9	1	203	2	Y	-0-			-0-
*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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*09	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	583	1	12947	2	Y	-0-					-0-
*10	12183	X	11862	-0-	-321	-0-	511	1	11351	2	Y	-0-					-0-
*11	11790	X	8577	-0-	-3213	-0-	369	1	8208	2	Y	-0-					-0-
*12	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	652	1	14481	2	Y	-0-					-0-
*01	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	549	1	12192	2	Y	-0-					-0-
*02	12460	X	10555	-0-	-1905	-0-	455	1	10100	2	Y	-0-					-0-
*03	17081	X	12368	-0-	-4713	-0-	533	1	11835	2	Y	-0-					-0-
*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-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

*09	4170	X	3494	-0-	-676	-0-	150	1	3344	2	Y	-0-					-0-
*10	4309	X	4167	-0-	-142	-0-	179	1	3988	2	Y	-0-					-0-
*11	3630	X	3124	-0-	-506	-0-	135	1	2989	2	Y	-0-					-0-
*12	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	139	1	3088	2	Y	-0-					-0-
*01	3751	X	2670	-0-	-1081	-0-	115	1	2555	2	Y	-0-					-0-
*02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	142	1	3157	2	Y	-0-					-0-
*03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	164	1	3649	2	Y	-0-					-0-
*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-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

*09	2100	X	1242	-0-	-858	-0-	53	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*10	1984	X	1686	-0-	-298	-0-	73	1	1613	2	Y	-0-					-0-
*11	1920	X	1665	-0-	-255	-0-	72	1	1593	2	Y	-0-					-0-
*12	1984	X	1634	-0-	-350	-0-	70	1	1564	2	Y	-0-					-0-
*01	1984	X	1337	-0-	-647	-0-	58	1	1279	2	Y	-0-					-0-
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	52	1	1166	2	Y	-0-					-0-
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	58	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*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-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
*01	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
*02	84	N	54	-0-	-30	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*03	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
03	1860	X	1533	-0-	-327	-0-	1310	2	182	4	N	37	4	1			66
							41	9									
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									

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
03	12803	X	6199	-0-	-6604	-0-	99	1	5631	2	N	426	366	1			205
							469	9									
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									

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
03	32490	X	2393	-0-	-30097	-0-	40	1	2256	2	N	88	180	1			80
							97	9									
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									

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					129
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

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
03	1240	N	937	-0-	-303	-0-	876	2	61	9	Y	55	7	8			84
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

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2481	-0-	-185	-0-	2357	2	124	9	Y	113	141	1			217
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

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

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

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	Y	9	12	1			10
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

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

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

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	524	2	17	9	N	15					134
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

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
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	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

03	1302	N	688	-0-	-614	-0-	85	1	564	2	Y	35					129
							39	9									
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		856	-0-	856	856	108	1	718	2	Y	27					69
							30	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

03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	84	1	557	2	N	45					205
							50	9									
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	61	1	405	2	N	32					169
							35	9									

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	287	1	1913	2	N	143	186	1			157
							157	9									
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	2170	N	1619	-0-	-551	-0-	190	1	1268	2	N	146	173	1			42
							161	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	DLQ	G-10	143	-0-	143	258	143	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	DLQ	G-10	137	-0-	137	247	137	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	1883	1043	2			Y	-0-					-0-
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

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
03	DLQ	G-10	1250	-0-	1250	2256	1250	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	DLQ	G-10	840	-0-	840	1516	840	2			Y	-0-					-0-
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

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
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
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-

TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

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

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					128
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

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	620	N	225	-0-	-395	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	310	N	114	-0-	-196	-0-	8	1	106	2	N	-0-					118
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

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
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	2572		2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B DENY		119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROQUEMORE GU WELL #: 3 RRCID -> 156267 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2267 - 2277

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

03	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

03	403	#	176	-0-	-227	-0-	176	2			N	-0-					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
POWELL BOTTOM SWD WELL #: 1 RRCID -> 269377 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2552 - 2619

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					105
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

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	2321	2	8	9	Y	7					146
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									

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
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					109
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

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
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	284	1	558	2	N	-0-					116
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

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
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	288	1	566	2	N	-0-					13
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

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
03	837	N	731	-0-	-106	-0-	246	1	485	2	N	-0-					169
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

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
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					44
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

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
03	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					5
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

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
03	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			N	-0-					87
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

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
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					31
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

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
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					128
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

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
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					12
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

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
03	992	N	858	-0-	-134	-0-	810	3	48	9	N	44					82
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

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
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28
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

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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					93
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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

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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					4
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

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
03	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					139
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

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
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3					110
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

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
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	136	1	1111	2	Y	8	40	1			14
							9	9									
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									

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
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	113	1	923	2	Y	8	39	1			14
							9	9									
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	87					104

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
03	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	454	1	6227	2	N	60					214
							66	9									
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									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10105 - 11008

03	217	X	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	2	N	-0-					70
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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3359	2	9	9	Y	8	10	1			1
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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					254
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

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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
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

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	585	2	7	9	N	6					195
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

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
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					44
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

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
03	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					282
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

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
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					134
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

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
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	106	2	12	9	Y	11					86
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

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					70
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

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
03	3100	N	3443	-0-	343	343	3443	3			N	-0-					38
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					170
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					21

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	N	5					47
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

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1635	2	3	9	N	3					28
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

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
03	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	285	1	2014	2	N	16					65
							18	9									
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									

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 094104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8879 - 9085

03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	79	1	1001	2	N	100					147
							110	9									
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-

SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

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-

SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 134007 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8337 - 9426

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-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

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

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-

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

03	1395	N	328	-0-	-1067	-0-	326	2	2	9	N	2					310
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

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

03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2061	2	35	9	N	32					187
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

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

03	8215	X	4952	-0-	-3263	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

03	5952	X	5528	-0-	-424	-0-	4804	2	669	3	Y	50	63	1			106
							55	9									
04	5700	X	5146	-0-	-554	-0-	4475	2	628	3	Y	39	122	1			23
							43	9									
05	5735	X	4782	-0-	-953	-0-	4145	2	597	3	Y	36					59
							40	9									
06	5550	X	4417	-0-	-1133	-0-	251	1	4141	2	Y	23					82
							25	9									
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					82
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					73
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

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
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					67
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

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					62
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
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

PINEHILL, W. (TRAVIS PEAK) 71600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
BRADY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 219523 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6934 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

PISTOL HILL (PETTIT) 71700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CARR RESOURCES, INC. 135180
PETERSON, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 229230 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7747 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	665	-0-	76 B	-26035	665	2			N	-0-					62
04	540	#	603	-0-	63 B	-25972	603	2			N	-0-					62
05	558	#	583	-0-	25 B	-25947	583	2			N	-0-					62
06	630	#	-0-	-0-	-630 B	-26577					N	-0-					62
07	651	#	-0-	-0-	-651 B	-27228					N	-0-					62
08	651	#	-0-	-0-	-651 B	-27879					N	-0-	62	6			-0-

LAIRD, S.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 230813 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7540 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1113	-0-	-220 B	-0-	1084	2	29	9	N	26					108
04	1110	N	833	-0-	-277 B	-0-	816	2	17	9	N	15					123
05	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	534	2	9	9	N	8	88	1			43
06	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					43
07	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					43
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-	43	6			-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
03	1178	N	117	-0-	-1061	-0-	117	2			N	-0-					-0-
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-

PITTSBURG (SMACK OVER) //CONT.// 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50933	X	47148	-0-	-3785	-0-	47148	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	21173	X	10497	-0-	-10676	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1860	N	1056	-0-	-804	-0-	713	1	343	2	N	-0-					193
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									

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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					42
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

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
03	3086		3086	-0-	-0-	-0-	232 73	1 9	2781	2	N	66	170	1			81
04	3012		3012	-0-	-0-	-0-	232 81	1 9	2699	2	N	74					155
05	2901		2901	-0-	-0-	-0-	240 108	1 9	2553	2	N	98	183	1			70
06	3285		3285	-0-	-0-	-0-	450 77	1 9	2758	2	N	70					140
07	3382		3382	-0-	-0-	-0-	465 160	1 9	2757	2	N	145	185	1			100
*08	3143		3143	-0-	-0-	-0-	465 85	1 9	2593	2	N	77					177

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8	9	N	7					13
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

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					113
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

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

03	341	N	325	-0-	-16	-0-	316	2	9	9	Y	8					11
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

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23			197
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

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
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

ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038		2556	-0-	-482	-0-	2542	2	14	9	Y	13					74
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

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					12
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	875	2	99	9	N	90	184	1			82
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

QUITMAN, NW. (GLOYD) 73848 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
V. C. BLALOCK WELL #: 7 RRCID -> 258287 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8174 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, SOUTHEAST (RODESSA) 73850 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, C.A., FEE WELL #: 1 L RRCID -> 157813 COMPL. DATE 12/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2015 - PLUGGED 03/17/15

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	#	2728	-0-	-310	-0-	2728	2			N	-0-					464
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

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

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

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16244 #	13229	-0-	-3015	-0-	101 1273	1 9	11855	2	N	1157	1104	1			403
04	15720 #	5844	-0-	-9876	-0-	1056 631	1 9	4157	2	N	574	755	1			222
05	16244 #	10330	-0-	-5914	-0-	307 1133	1 9	8890	2	N	1030	741	1			511
06	13860 #	8682	-0-	-5178	-0-	437 900	1 9	7345	2	N	818	935	1			394
*07	14322 #	11433	-0-	-2889	-0-	149 1159	1 9	10125	2	N	1054	1126	1			322
08	13237 #	11642	-0-	-1595	-0-	156 1195	1 9	10291	2	N	1086	942	1			466

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	DLQ G-10	2130	-0-	2130	3901	2130	2			N	-0-					27
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

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

03	DLQ G-10	9574	-0-	9574	17963	9574	2			N	-0-					28
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-

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
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4929	X	4636	-0-	-293	-0-	215	1	4421	2	Y	-0-					27
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

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
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					5
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

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	117	1	2402	2	N	-0-					47
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					51
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

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1813	-0-	-233	-0-	1813	2			N	-0-					47
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

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

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

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3886	-0-	-826	-0-	181	1	3705	2	N	-0-					-0-
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									

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
03	5518	X	5124	-0-	-394	-0-	238	1	4886	2	N	-0-					142
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

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
03	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	199	1	4083	2	Y	-0-					8
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

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
03	7471	X	5295	-0-	-2176	-0-	853	1	4442	2	Y	-0-					40
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

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
03	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	107	1	2192	2	Y	-0-					14
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

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
03	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	148	1	3029	2	N	-0-					8
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

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
03	775	N	221	-0-	-554	-0-	221	2			N	-0-					52
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

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
03	6293	X	6067	-0-	-226	-0-	282	1	5785	2	Y	-0-					62
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

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
03	8556	X	8170	-0-	-386	-0-	380	1	7790	2	Y	-0-					7
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

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
03	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	60	1	1238	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	775	N	645	-0-	-130	-0-	30	1	615	2	N	-0-					28
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

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
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	94	1	1938	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
03	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	132	1	2708	2	N	-0-					7
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

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
03	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	97	1	1983	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					16
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-

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
03	8091	X	7771	-0-	-320	-0-	361	1	7410	2	Y	-0-					4
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									

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
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	96	1	1975	2	N	-0-					78
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

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
03	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	163	1	3340	2	N	-0-					3
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

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
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					88
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

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
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	86	1	1763	2	Y	-0-					8
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	8401	X	7700	-0-	-701	-0-	358	1	7342	2	N	-0-					5
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

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
03	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	91	1	1861	2	N	-0-					100
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

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
03	3534	X	3363	-0-	-171	-0-	156	1	3207	2	N	-0-					20
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

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
03	5642	X	5402	-0-	-240	-0-	251	1	5151	2	Y	-0-					3
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									

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
03	5673	X	4828	-0-	-845	-0-	224	1	4604	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9300	X	6877	-0-	-2423	-0-	320	1	6557	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	548	1	1933	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	7905	X	7479	-0-	-426	-0-	348	1	7131	2	N	-0-					118
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

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
03	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	157	1	3230	2	Y	-0-					35
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

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
03	2542	X	1221	-0-	-1321	-0-	57	1	1164	2	Y	-0-					2
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	316	1	6476	2	N	-0-					13
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

03	11935	X	11413	-0-	-522	-0-	530	1	10883	2	N	-0-					-0-
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

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

03	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	200	1	4111	2	N	-0-					147
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

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

03	6386	X	6042	-0-	-344	-0-	281	1	5761	2	N	-0-					58
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

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

03	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	156	1	3201	2	Y	-0-					34
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	196	1	4028	2	N	-0-					123
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

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

03	4805	X	4646	-0-	-159	-0-	216	1	4430	2	Y	-0-					61
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

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

03	5859	X	5823	-0-	-36	-0-	271	1	5552	2	N	-0-					118
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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	N	-0-					-0-
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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

03	8277	X	7943	-0-	-334	-0-	369	1	7574	2	Y	-0-					6
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

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
03	6262	X	6022	-0-	-240	-0-	280	1	5742	2	Y	-0-					3
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

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
03	4960	X	4553	-0-	-407	-0-	212	1	4341	2	Y	-0-					56
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

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
03	5177	X	4815	-0-	-362	-0-	224	1	4591	2	N	-0-					20
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

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
03	5704	X	5016	-0-	-688	-0-	233	1	4783	2	N	-0-					8
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

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
03	5580	X	5331	-0-	-249	-0-	248	1	5083	2	Y	-0-					13
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

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
03	3596	X	2910	-0-	-686	-0-	751	1	2159	2	Y	-0-					5
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

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
03	8122	X	7889	-0-	-233	-0-	367	1	7522	2	Y	-0-					19
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

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
03	18197	X	1642	-0-	-16555	-0-	76	1	1566	2	N	-0-					28
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1			-0-
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	374	1	1856	2	N	2					101
							2	9									
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									

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
03	2728	X	2505	-0-	-223	-0-	210	1 3 9	2292	2	N	3					143
04	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	205	1 6 9	2280	2	N	5					148
05	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	214	1 3 9	2355	2	N	3					151
06	2640	X	2386	-0-	-254	-0-	208	1 6 9	2172	2	N	5					156
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	215	1 8 9	2374	2	N	7					163
*08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	223	1 3 9	2392	2	N	3					166

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	119	1 15 9	1056	2	Y	14	82	1			16
04	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	125	1 13 9	1102	2	Y	12					28
05	1271	N	593	-0-	-678	-0-	71	1 3 9	519	2	Y	3					31
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	129	1 7 9	1372	2	Y	6	8	7			29
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					29
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

03	3348	X	2693	-0-	-655	-0-	270	1 15 9	2408	2	Y	14	108	1			17
04	3240	X	2501	-0-	-739	-0-	254	1 13 9	2234	2	Y	12					29
05	3317	X	2690	-0-	-627	-0-	322	1 3 9	2365	2	Y	3					32
06	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	252	1 9 9	2678	2	Y	8	8	7			32
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					32
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

03	9920	X	8857	-0-	-1063	-0-	975	1 34 9	7848	2	N	31	113	1			23
04	9600	X	8274	-0-	-1326	-0-	944	1 37 9	7293	2	N	34					57
05	9920	X	9009	-0-	-911	-0-	975	1 20 9	8014	2	N	18					75
06	8970	X	8076	-0-	-894	-0-	519	1 30 9	7527	2	N	27					102
07	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					102
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
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-

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

03	3162	X	3134	-0-	-28	-0-	242	1	2890	2	Y	2					52
							2	9									
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									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	237	1	2829	2	Y	2					52
							2	9									
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

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

03	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	406	1	8323	2	N	-0-					18
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									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	139	1	2777	2	N	3					83
							3	9									
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

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
03	4805	X	4219	-0-	-586	-0-	201	1	4015	2	N	3					95
							3	9									
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									

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
03	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	430	1	8591	2	Y	22					38
							24	9									
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

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
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	66	1	1328	2	N	2					62
							2	9									
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

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
03	29326	X	26896	-0-	-2430	-0-	1281	1	25600	2	N	14					37
							15	9									
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									

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

03	13857	X	13347	-0-	-510	-0-	636	1	12704	2	N	6					25
							7	9									
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									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					187
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

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

03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					63
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

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					61
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-

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
03	SWR 10		7974	-0-	7974	976139	379	1	7571	2	Y	22					37
							24	9									
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									

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
03	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	749	1	14967	2	Y	18					30
							20	9									
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	102	1	1111	2	N	16					136
							18	9									
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									

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
MCLEAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105461 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10395 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792

03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
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-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

03	403	N	170	-0-	-233	-0-	170	2			Y	-0-					3
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

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7485	2	47	9	N	43					166
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

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

03	9052	X	6336	-0-	-2716	-0-	6327	2	9	9	N	8					107
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

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

03	3100	N	3420	-0-	320	320	52	1	3344	2	N	22					102
							24	9									
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									

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

03	3739	S	3739	-0-	-0-	B	-0-	3643	2	96	9	N	87	165	1		105
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-

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	70	S	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-				-0-
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-

REDWINE (TRAVIS PEAK) 75495 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
COLEMAN, BETTIE WELL #: 9 RRCID -> 197815 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 8000

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

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

03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			34
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			105
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

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

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-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

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-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

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-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

03	3100	N	7670	-0-	4570	4570	1795	1	5875	3	Y	-0-					15
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

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
03	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	2			N	-0-					61
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

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

03	124	N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					56
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

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

03	527	N	393	-0-	-134	-0-	92	1	301	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 095379 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8999 - 9351

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
LANIER, H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108303 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	71	-0-	-673	-0-	16	1	54	3	Y	1					3
							1	9									
04	750	N	6	-0-	-744	-0-	1	1	4	3	Y	1					4
							1	9									
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

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

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

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	262	1	858	3	N	14					26
							15	9									
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

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
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	533	1	1744	3	Y	-0-					24
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3461	-0-	361	361	810	1	2651	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	129	-0-	-863	-0-	30	1	99	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	76	-0-	-513	-0-	18	1	58	3	Y	-0-					-0-
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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

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-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

03	992	N	242	-0-	-750	-0-	57	1	185	3	Y	-0-					-0-
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-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

03	930	N	288	-0-	-642	-0-	67	1	221	3	Y	-0-					-0-
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-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

03	682	N	124	-0-	-558	-0-	29	1	95	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			4
*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

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

03	837	N	533	-0-	-304	-0-	125	1	408	3	Y	-0-			-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

03	2595	X	218	-0-	-2377	-0-	51	1	167	3	Y	-0-			96
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

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

03	899	X	26	-0-	-873	-0-	4	1	12	3	Y	9			22
							10	9							
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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
03	713	N	354	-0-	-359	-0-	83	1	271	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

03	1054	N	455	-0-	-599	-0-	106	1	349	3	Y	-0-					-0-
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-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	226	1	740	3	Y	29					72
							32	9									
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									

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

03	558	N	31	-0-	-527	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					13
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

03	1209	N	5	-0-	-1204	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
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-

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
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-

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
03	651	N	17	-0-	-634	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					1
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		167	-0-	167	167	42	1	118	3	Y	6					6
							7	9									
05	T. A.		138	-0-	138	305	39	1	98	3	Y	1					7
							1	9									
06	T. A.		69	-0-	69	374	19	1	50	3	Y	-0-					7
07	T. A.		48	-0-	48	422	10	1	38	3	Y	-0-					7
*08	564	N	142	-0-	-422	-0-	30	1	109	3	Y	3					10
							3	9									

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

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-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

03	589	N	48	-0-	-541	-0-	11	1	37	3	Y	-0-					7
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

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	5					39
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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

03	1209	N	48	-0-	-1161	-0-	11	1	37	3	Y	-0-					-0-
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-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

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-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

03	1302	N	615	-0-	-687	-0-	144	1	471	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

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

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

03	682	N	64	-0-	-618	-0-	15 1	1 9	48	3	Y	1					8
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

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

03	620	N	444	-0-	-176	-0-	100 17	1 9	327	3	Y	15					36
04	600	N	195	-0-	-405	-0-	51 2	1 9	142	3	Y	2					38
05	496	N	263	-0-	-233	-0-	74 1	1 9	188	3	Y	1					39
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 8	1 9	559	3	Y	7					46

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	52	1	171	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	264	-0-	-418	-0-	30	1	99	3	Y	123					124
							135	9									
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									

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	207	1	677	3	Y	-0-					1
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

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

03	1643	N	855	-0-	-788	-0-	198	1	649	3	Y	7					75
							8	9									
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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

03	651	N	4	-0-	-647	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
03	1550	N	132	-0-	-1418	-0-	31	1	101	3	Y	-0-					-0-
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-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

03	620	N	31	-0-	-589	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

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-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

03	527	N	13	-0-	-514	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

03	T. A.		97	-0-	97	2782	23	1	74	3	Y	-0-					5
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

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					95
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 199762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8916 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	197	1	643	3	Y	-0-					9
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

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

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-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	175	1	573	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

03	992	N	78	-0-	-914	-0-	18	1	60	3	Y	-0-					9
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

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 203808 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8974 - 9700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2015 - P&A 04/07/15

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	123	-0-	-466	-0-	27	1	87	3	Y	8					19
							9	9									
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									

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	932	-0-	-1021	-0-	218	1	714	3	Y	-0-					-0-
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-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	243	1	795	3	Y	9					43
							10	9									
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

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1093	-0-	-271	-0-	256	1	837	3	Y	-0-					1
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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	122	1	400	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

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

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 10275 - 11328

	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
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	627	1	5661	3	N	-0-					43
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

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

	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
03	744	X	583	-0-	-161	-0-	533	2	50	9	N	45					86
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - P&A 04/09/15

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

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

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					52
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

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

03	1860	#	1855	-0-	-5	-0-	1772	2	83	9	N	75					133
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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 219675 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12169 PERF.11732 - 12096

03	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					94
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
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

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

03	7626	X	6816	-0-	-810	-0-	317	1	6499	2	N	-0-					-0-
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									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

03	7006	X	5924	-0-	-1082	-0-	275	1	5649	2	N	-0-					25
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

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

03	1209	N	779	-0-	-430	-0-	779	2			N	-0-					72
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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					72

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	248	3	19	9	N	17					57
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

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
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
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	589	N	331	-0-	-258	-0-	320	2	11	9	N	10					146
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

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
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1667	2	141	9	N	128					272
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

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1085	1	3457	2	N	679	722	1	1	8	243
							747	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

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-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	63	1	1406	2	N	140	158	1	3	8	102
							154	9									
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									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	88	1	1965	2	N	100					178
							110	9									
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									

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	42	1			54
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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
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

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
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					59
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
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-

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
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	411	2	9	9	N	8					80
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

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
03	T. A.		-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-

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
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

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
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	321	2	17	9	N	15					71
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

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
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					171
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					116

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					112
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	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					122

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

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
03	14B DENY		-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-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

03	DLQ G-10		651	-0-	651	1239	651	2			N	-0-					-0-
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-

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

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-

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

03	465	N	426	-0-	-39	-0-	404	2	22	9	N	20					87
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

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2043	2	1	9	N	1					128
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

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

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-

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
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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	820	2	8	9	N	7					101
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

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	925	2	35	9	N	32	159	1			16
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

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
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-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1594	2	32	9	N	29	97	1			32
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

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1668	2	23	9	N	21					113
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

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
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-

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
STILES WELL #: 1 RRCID -> 151117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5859 - 5880

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-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

03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
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-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
GIPSON WELL #: 1 RRCID -> 142983 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5638 - 5655

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2014 - P&A 09/10/14

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					35
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					14
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-					-0-

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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					20
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

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
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

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					38
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

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					13
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

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	186	N	171	-0-	-15	-0-	156	3	15	9	N	14					82
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

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	3	2	9	N	2	1	8			95
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

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					28
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

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
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-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	N	-0-					159
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

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	620	#	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	578	2	95	9	N	86	180	1			154
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

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

03	19716	X	43	-0-	-19673	-0-	43	2			Y	-0-					56
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

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

03	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	21457	2	232	9	Y	211	185	1			126
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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					165
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

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
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-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	158	1	3522	2	N	97	172	1			42
							107	9									
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	134	1	2973	2	N	1	1	8			42
							1	9									
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	138	1	3075	2	N	37					79
							41	9									
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	136	1	3019	2	N	83					162
							91	9									
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	144	1	3198	2	N	33	172	1	1	8	22
							36	9									
*08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	141	1	3130	2	N	-0-					22

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	1705	N	813	-0-	-892	-0-	48	1	765	2	N	-0-					34
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

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
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

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

03	T. A.	348	-0-	348	348	245	2	103	9	N	94					894
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

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
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	753	2	64	9	N	58					288
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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

03	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					114
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

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
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	31	1	779	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
*12	868	N	60	-0-	-808	-0-	1	1	24	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	26	24	0	2	1	-0-
							29	9									
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	N	35	35	1			-0-
							39	9									
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	593	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
*07	465	N	133	-0-	-332	-0-	4	1	87	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									

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
03	3038	#	2932	-0-	-106	-0-	352	1	2507	2	N	66					144
							73	9									
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									

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

03	961	N	871	-0-	-90	-0-	847	2	24	9	N	22					240
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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

BARBER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 101734 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.11010 - 11031

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - P/A 03/30/15

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					37
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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	N	2					150

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. 501545
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2224	N	2224	-0-		-0-	-0-	287	1	1894	2	N	39					92
								43	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2043	N	2043	-0-		-0-	-0-	299	1	1744	2	N	-0-					40
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									

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. GAS	(I) 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	1612	N	1599	-0-		-13	-0-	356	1	1135	2	N	98					178
								108	9									
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									

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. GAS	(I) 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	775	X	354	-0-		-421	-0-	354	2			N	-0-					130
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	4486	X	4486	-0-		-0-	-0-	4479	2	7	9	N	6	158	1			10

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					129
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	517	-0-	-537	-0-	515	2	2	9	N	2					92
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

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
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2052	2	30	9	N	27					158
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

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
03	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2303	2	18	9	N	16					155
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

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
03	2077	N	1729	-0-	-348	-0-	1729	2			N	-0-					140
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

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
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1774	2	31	9	N	28					103
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

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
03	2201	N	1993	-0-	-208	-0-	1964	2	29	9	N	26					208
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

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
03	1395	N	981	-0-	-414	-0-	971	2	10	9	N	9					80
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	747	2	19	9	N	17					69
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	873	2	18	9	N	16					85
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	913	2	36	9	N	33					118
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					118
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					118
*08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1133	2	46	9	N	42					160

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
03	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	1919	2	26	9	N	24					168
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

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
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1697	2	34	9	N	31					104
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

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
03	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2381	2	40	9	N	36					157
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

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
03	3193	X	2847	-0-	-346	-0-	2847	2			N	-0-					22
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

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
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1776	2	48	9	N	44					134
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

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
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4048	2	36	9	N	33					171
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2497	-0-	-169	-0-	2474	2	23	9	N	21	182	1			37
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

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
03	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1612	2	15	9	N	14					120
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

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
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2630	2	80	9	N	73					231
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

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
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2257	2	52	9	N	47					77
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2206	2	11	9	N	10					87
05	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2163	2	98	9	N	89					176
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					176
07	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2142	2	8	9	N	7					183
08	2263	N	1993	-0-	-270	-0-	1993	2			N	-0-					183

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1818	2	32	9	N	29					137
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

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1042	2	35	9	N	32					166
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4161	-0-	1061	2588	4138	2	23	9	N	21					258
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	3182	2	111	9	N	101					169
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2808	2	37	9	N	34					175
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2426	2	46	9	N	42					123
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

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
03	2914	N	2457	-0-	-457	-0-	2435	2	22	9	N	20	180	1			58
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

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
03	2418	N	2242	-0-	-176	-0-	2228	2	14	9	N	13					143
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

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
03	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1460	2	14	9	N	13					132
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

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
03	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3500	2	28	9	N	25					169
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2399	2			N	-0-					113
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

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
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3128	2	23	9	N	21					142
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

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
03	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1369	2	23	9	N	21					155
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

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
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1555	2	69	9	N	63					180
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

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
03	3100	N	1776	-0-	-1324	970	1758	2	18	9	N	16					150
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

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
03	2821	N	2740	-0-	-81	-0-	2699	2	41	9	N	37	181	1			95
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

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
03	1581	N	665	-0-	-916	-0-	665	2			N	-0-					81
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	2	10	9	N	9					132
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

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
03	2294	X	1936	-0-	-358	-0-	1892	2	44	9	N	40					111
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

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
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5082	2	79	9	N	72					300
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

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
03	2573	N	1704	-0-	-869	-0-	1671	2	33	9	N	30					97
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

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
03	2610	N	2496	-0-	-114	-0-	2470	2	26	9	N	24					80
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

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
03	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	1502	2	50	9	N	45					116
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

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
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2963	2	23	9	N	21					180
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	1251	-0-	-1105	-0-	1251	2			N	-0-					114
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

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
03	3782	X	3564	-0-	-218	-0-	3512	2	52	9	N	47	180	1			58
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

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
03	2790	N	2535	-0-	-255	-0-	2492	2	43	9	N	39	184	1			77
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

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
03	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1950	2	1	9	N	1					157
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

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
03	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	2138	2	54	9	N	49	179	1			75
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

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
03	4898	X	4581	-0-	-317	-0-	4517	2	64	9	N	58					140
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

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
03	3100	N	2426	-0-	-674	2062	2392	2	34	9	N	31	191	1			52
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	3093	2	76	9	N	69					179
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

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
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3086	2	62	9	N	56					190
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

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
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1603	2	39	9	N	35					124
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

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
03	2759	N	2660	-0-	-99	-0-	2592	2	68	9	N	62					179
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

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
03	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	2237	2	25	9	N	23					117
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

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
03	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	2248	2	20	9	N	18					197
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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2233	2	40	9	N	36					180

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
03	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	2614	2	41	9	N	37	182	1			60
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4631	2	88	9	N	80	191	1			130
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

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
03	1705	X	1678	-0-	-27	-0-	1654	3	24	9	N	22					265
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

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
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	471	2	4	9	N	4					32
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

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
03	651	X	407	-0-	-244	-0-	397	2	10	9	N	9					74
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

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
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	2	13	9	Y	12	20	1			12
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

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
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1555	2	48	9	N	44	2	8			203
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1161	-0-	-482	-0-	1147	2	14	9	Y	13					43
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

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
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					4
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

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
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1375	2	21	9	N	19					146
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

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2173	-0-	-927	1309	2140	2	33	9	N	30					246
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

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	1018	2			N	-0-					141
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

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	1081	-0-	-97	-0-	1068	2	13	9	Y	12					39
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

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1967	2	4	9	Y	4					67
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	2			Y	-0-					14
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1363	2	23	9	Y	21	14	1			24
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

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
03	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	2789	2	50	9	Y	45	45	1			12
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

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
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2201	2	35	9	Y	32	23	1			63
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

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
03	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1646	2	2	9	Y	2					54
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

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
03	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	2280	2	30	9	Y	27					34
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

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
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3083	2	53	9	Y	48	50	1			14
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	3341	2	54	9	Y	49	31	1			60
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

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
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	929	2	11	9	Y	10					43
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

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
03	2263	N	1541	-0-	-722	-0-	1524	2	17	9	Y	15	24	1			28
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

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
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4748	2	12	9	Y	11					112
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

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
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1517	2	23	9	Y	21	13	1			14
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

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
03	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1172	2	15	9	Y	14	14	1			28
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

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
03	2542	X	2132	-0-	-410	-0-	2103	2	29	9	Y	26	24	1			68
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3519	2	57	9	Y	52	32	1			44
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

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
03	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1975	2	4	9	Y	4					54
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

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
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2335	2	33	9	Y	30	28	1			68
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

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
03	6417	X	5502	-0-	-915	-0-	5406	2	96	9	Y	87	86	1			29
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

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
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5423	2	61	9	Y	55	87	1	1	8	99
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

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
03	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	3238	2	34	9	Y	31	55	1	1	8	52
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

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
03	8401	X	8015	-0-	-386	-0-	7908	2	107	9	Y	97	99	1	1	8	164
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	11099	-0-	-247	-0-	10921	2	178	9	Y	162	101	1			113
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

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
03	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	1614	2	39	9	N	35					145
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

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
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2299	2	29	9	Y	26					93
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

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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					12
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

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
03	558	N	289	-0-	-269	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	1671	2	58	9	Y	53	166	1			19
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	74	1	2450	2	N	110					203
							121	9									
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									

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
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2196	2	2	9	Y	2	131	1			22
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

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
03	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	983	2	41	9	N	37	157	1			12
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

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
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1826	2	56	9	N	51	173	1			29
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

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
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2455	2	7	9	Y	6	12	1			1
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

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
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2293	2	17	9	Y	15					48
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1692	2	59	9	N	54					68
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

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
03	1705	N	1437	-0-	-268	-0-	1431	2	6	9	N	5					12
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

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
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1437	2	15	9	N	14					110
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

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
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1347	2	47	9	N	43					65
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

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
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	573	2	31	9	Y	28	42	1			2
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

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
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2605	2	55	9	N	50					219
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	969	-0-	-612	-0-	28	1	937	2	N	4					29
							4	9									
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									

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

03	3193	X	1596	-0-	-1597	-0-	23	1	1567	2	Y	5					33
							6	9									
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

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5354	2	17	9	Y	15					170
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

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					23
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

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2275	2	24	9	N	22					59
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					35
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					133
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

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
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1927	2	72	9	N	65	165	1			10
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

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
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	44	1	1258	2	Y	58	81	1			4
							64	9									
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

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
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					60
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

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
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3837	2	25	9	Y	23					53
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

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
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					62
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3636	2	20	9	N	18					83
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

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
03	3906	X	3119	-0-	-787	-0-	3021	2	98	9	Y	89					165
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

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
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2475	2	14	9	N	13					179
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

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
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	17	1	566	2	N	-0-					13
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

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
03	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			N	-0-					168
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

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
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2479	2	7	9	N	6					97
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2620	-0-	-356	-0-	2620	2			N	-0-					61
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

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
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	68	1	2280	2	N	120					168
							132	9									
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

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3109	2	35	9	N	32					87
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

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					135
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

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1542	2	24	9	N	22	194	1			38
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

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2525	-0-	-296	-0-	74	1	2451	2	N	-0-					65
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									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1764	-0-	-1274	-0-	1753	2	11	9	N	10					200
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

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
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2730	2	3	9	N	3					113
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

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
03	2635	X	1926	-0-	-709	-0-	1926	2			Y	-0-					13
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

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
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-

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
03	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2059	2	6	9	Y	5					19
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

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
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3576	X	2486	-0-	-1090	-0-	2476	2	10	9	Y	9					15
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	1584	-0-	-1733	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					27
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

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
03	2449	N	2044	-0-	-405	-0-	2044	2			Y	-0-					13
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

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
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3201	2	17	9	Y	15					82
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	32	1	1059	2	N	13					40
							14	9									
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									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1617	2	63	9	N	57					82
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

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
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	Y	5					13
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

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
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1291	2	39	9	Y	35					78
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

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
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1863	2	45	9	Y	41	150	1			5
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

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
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-	38	1			6
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 195263 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10290 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013 - PLUGGED 10-14-2013

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	44	1	297	2	Y	49	68	1			3
							54	9									
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

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

03	3565	X	2930	-0-	-635	-0-	2930	2			Y	-0-					25
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									

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1722	2	30	9	Y	27	91	1			18
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

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1886	2	30	9	Y	27	100	1			18
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

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1995	2	57	9	N	52					162
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	557	2	42	9	Y	38	126	1			6
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

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
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	810	2	53	9	Y	48					87
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

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	6484	-0-	-1483	-0-	6484	2			Y	-0-					-0-
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

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5826	-0-	-312	-0-	5774	2	52	9	N	47	194	1			83
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

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	11233	-0-	-857	-0-	321	1	10713	2	N	181	190	1			90
							199	9									
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									

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1624	2	96	9	N	87					277
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

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
03	2387	#	1906	-0-	-481	-0-	1880	2	26	9	N	24					182
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

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	38511	X	23602	-0-	-14909	-0-	23090	2	512	9	N	465	372	1			364
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

03	4495	X	4227	-0-	-268	-0-	95	1	4120	2	N	11					341
							12	9									
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

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

03	1395	X	513	-0-	-882	-0-	12	1	501	2	N	-0-					109
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

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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					60
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

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

03	682 N	442	-0-	-240	-0-	288	2	154	9	N	140	147	1			73
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

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
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

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

03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2					216
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

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

03	2480 X	2406	-0-	-74	-0-	2389	2	17	9	N	15					94
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

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
03	3224	#	1348	-0-	-1876	-0-	1348	2			N	-0-					78
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

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
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	919	2	26	9	N	24					149
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	165	1			34
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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

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
03	1911		1911	-0-	-0-	-0-	1871	3	40	9	N	36	193	1			87
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

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1087	2	4	9	N	4					109
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

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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	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

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
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-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					35
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

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
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					45
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

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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					26
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

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					78
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

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

03	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

03	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					20
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

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

03	248	S	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
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-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

03	403	N	170	-0-	-233	-0-	170	2			N	-0-					33
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

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-					37
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

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			Y	-0-					85
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

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
03	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			Y	-0-					96
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

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
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					34
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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-									23
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

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

03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	259	1	3034	2	N	-0-									165
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT									133
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT									133

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

03	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	242	1	2842	2	N	-0-									114
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT									60
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT									60

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 #: 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
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	348	1	4081	2	Y	5					20
							6	9									
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	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					21
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	152	1	1784	2	N	-0-					175
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	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					200
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					200

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
03	10602	X	9900	-0-	-702	-0-	777	1	9116	2	Y	6					77
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					80
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

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
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	180	1	2114	2	N	-0-					87
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					87
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					87

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
03	310	N	58	-0-	-252	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					11
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	3181	-0-	-2058	-0-	39	1	3142	2	N	-0-					135
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

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.//CONT.// 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	787	-0-	-174	-0-	9	1	778	2	N	-0-					60
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									

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	593	2	N	-0-					71
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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					56
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

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

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GULFSTREAM OIL & GAS, INC. 338737
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 119825 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
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

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

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-

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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

03	2449 X	2273	-0-	-176	-0-	105	1	2168	2	N	-0-			-0-		-0-
04	2100 X	1863	-0-	-237	-0-	92	1	1771	2	N	-0-			-0-		-0-
05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	157	1	2944	2	N	-0-			-0-		-0-
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	155	1	2862	2	N	-0-			-0-		-0-
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	180	1	3380	2	N	-0-			-0-		-0-
*08	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	157	1	2914	2	N	-0-			-0-		-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

03	961	N	950	-0-	-11	-0-	44	1	906	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	84	1	1728	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	60	1	1244	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	84	1	1728	2	N	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

03	1209	N	798	-0-	-411	-0-	37	1	761	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	1488	N	975	-0-	-513	-0-	45	1	930	2	N	-0-			-0-
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-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

03	7223	X	6610	-0-	-613	-0-	305	1	6305	2	N	-0-			-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	76	1	1578	2	N	-0-			-0-
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1	2096	2	N	-0-			-0-
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-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

03	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	73	1	1500	2	N	-0-			-0-
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-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

03	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	60	1	1236	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

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

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
03	1147	N	955	-0-	-192	-0-	44	1	911	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	207	1	4285	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	69	1	1427	2	N	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	1910	-0-	-1066	-0-	88	1	1822	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	77	1	1588	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	30	1	630	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	113	1	2338	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5084	X	4308	-0-	-776	-0-	199	1	4109	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
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-

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
03	2046	N	1758	-0-	-288	-0-	81	1	1677	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5270	X	3244	-0-	-2026	-0-	150	1	3094	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	2604	X	2544	-0-	-60	-0-	117	1	2427	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6758	X	6445	-0-	-313	-0-	297	1	6148	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7471	X	6526	-0-	-945	-0-	301	1	6225	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4030	X	2799	-0-	-1231	-0-	129	1	2670	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6064	-0-	-632	-0-	280	1	5784	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	11293	-0-	-1200	-0-	521	1	10772	2	N	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2926	-0-	-19	-0-	135	1	2791	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9921 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	N	2844	-0-	-163	-0-	131	1	2713	2	N	-0-					-0-
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	118	1	629	2	N	-0-					-0-
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

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

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	257	1	1372	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	390	2	52	9	N	47					182
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

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

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

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
03	14B2 EXT		103	-0-	103	246	68	2	35	9	N	32					153
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

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	238	2	30	9	N	27	160	1			12
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

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	109	2	14	9	N	13					302
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

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5199	-0-	-1373	-0-	5136	2	63	9	N	57	186	1			7
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

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	444	-0-	-238	-0-	413	2	31	9	N	28					70
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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	810	2	96	9	N	87	180	1			12

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	29	2	9	9	N	8					45
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	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					58

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

03	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					50
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

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11354 - 11422

03	527	N	322	-0-	-205	-0-	311	2	11	9	N	10					52
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 12295 - 12330

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	45	-0-	-2249 B	-0-	21	1	24	2	N	-0-					18
04	2220	X	15	-0-	-2205 B	-0-	15	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	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

03	7466	X	7466	-0-	-0- B	-0-	7316	2	150	9	N	136	184	1			112
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
03	1736	N	1507	-0-	-229 B	-0-	1501	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

03	651	N	535	-0-	-116 B	-0-	33	1	502	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

03	1209	N	985	-0-	-224 B	-0-	60	1	925	2	Y	-0-					-0-
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-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

03	3317	X	2964	-0-	-353 B	-0-	171 154	1 9	2639	2	Y	140	164	1			51
04	3180	X	2841	-0-	-339 B	-0-	164 109	1 9	2568	2	Y	99	92	1			58
05	3162	X	3136	-0-	-26 B	-0-	180 143	1 9	2813	2	Y	130	124	1			64
06	3525	X	3525	-0-	-0- B	-0-	206 163	1 9	3156	2	Y	148	109	1			103
07	3668	X	3668	-0-	-0- B	-0-	218 139	1 9	3311	2	Y	126	121	1			108
*08	3615	X	3615	-0-	-0- B	-0-	209 141	1 9	3265	2	Y	128	111	1			125

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 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
03	2604	X	1935	-0-	-669	B	-0-	118	1	1817	2	Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

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

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 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
03	3937	X	3691	-0-	-246	B	-0-	224	1	3458	2	Y	8	10	1			3
								9	9									
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									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2160	-0-	-382	B	-0-	130	1	2020	2	Y	9	11	1			3
								10	9									
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									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1760	2	Y	16	19	1			6
								18	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1904	2	Y	12	11	1			7
								13	9									
05	1922	N	1890	-0-	-32	B	-0-	113	1	1764	2	Y	12	13	1			6
								13	9									
06	1830	N	1458	-0-	-372	B	-0-	88	1	1360	2	Y	9	8	1			7
								10	9									
07	1922	N	1686	-0-	-236	B	-0-	103	1	1574	2	Y	8	8	1			7
								9	9									
08	1891	N	1614	-0-	-277	B	-0-	97	1	1508	2	Y	8	7	1			8
								9	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1164	-0-	-820 B	-0-	71	1	1093	2	Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5304	X	5304	-0-	-0- B	-0-	322	1	4964	2	Y	16	19	1			6
							18	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 205777 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	1	-0-	-2727 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9284	X	9284	-0-	-0- B	-0-	560	1	8658	2	Y	60	71	1			22
							66	9									
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									

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11096	X	11096	-0-	-0- B	-0-	675	1	10421	2	Y	-0-					-0-
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									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1694	-0-	-352 B	-0-	103	1	1587	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
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									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

03	1643	N	95	-0-	-1548 B	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

03	1860	N	1639	-0-	-221 B	-0-	100	1	1539	2	Y	-0-					-0-
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									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

03	6882	X	6647	-0-	-235 B	-0-	402	1	6205	2	Y	36	43	1			13
							40	9									
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									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2236	-0-	-864	B	-0-	136	1	2100	2	Y	-0-					-0-
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									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3864	-0-	-755	B	-0-	233	1	3595	2	Y	33	38	1			12
								36	9									
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									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	4243	-0-	-1802	B	-0-	520	1	3723	2	N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	6958	-0-	-1970	B	-0-	705	1	6253	2	N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	48	-0-	-138	B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5177	X	4907	-0-	-270	B	-0-	298	1	4595	2	Y	13	15	1			5
								14	9									
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-

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
03	5394	X	4981	-0-	-413	B	-0-	298	1	4599	2	Y	76	89	1			28
								84	9									
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									

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
03	7812	X	7305	-0-	-507	B	-0-	445	1	6860	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6154	X	6154	-0-	-0-	B	-0-	374	1	5780	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	5873	-0-	-79	B	-0-	357	1	5516	2	Y	-0-					-0-
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									

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
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-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	28	1	439	2	N	-0-					-0-
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-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	311	-0-	-681	B	-0-	19	1	292	2	N	-0-					-0-
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-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	818	-0-	-298	B	-0-	49	1	769	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1973	X	1973	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1853	2	N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4238	-0-	-970 B	-0-	258	1	3980	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	26381	X	21516	-0-	-4865 B	-0-	1308	1	20208	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	63	1	976	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2175	X	2175	-0-	-0- B	-0-	132	1	2043	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2589	-0-	-356 B	-0-	158	1	2431	2	Y	-0-					-0-
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-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9296	-0-	-1058 B	-0-	566	1	8730	2	Y	-0-					-0-
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-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1897	-0-	-459 B	-0-	1897	2			N	-0-					2
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

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1154	-0-	-985 B	-0-	1104	2	50	9	N	45					116
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	2477	2	36	9	Y	33	194	1	2	8	37
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

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
03	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1566	2	3	9	N	3	2	8			34
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	2745	2	3	9	Y	3	1	8			33
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

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
03	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1064	2	4	9	N	4	1	8			36
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

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
03	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1078	2	8	9	Y	7	2	8			32
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

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
03	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1173	2	6	9	Y	5					30
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

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
03	3348	X	2763	-0-	-585 B	-0-	2757	2	6	9	Y	5					64
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

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
03	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1133	2	2	9	N	2					8
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

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
03	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1130	2	2	9	N	2					61
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

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

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

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-

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

03	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1284	2	2	9	N	2				195
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

03	1798	N	1766	-0-	-32	B	-0-	1765	2	1	9	N	1				73
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-	3972	2	108	9	N	98	188	1	1	8	132
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

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

03	3441	X	2279	-0-	-1162 B	-0-	2270	2	9	9	N	8					70
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

03	3038	X	2575	-0-	-463 B	-0-	2500	2	75	9	N	68	194	1			37
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

03	2728	X	2319	-0-	-409 B	-0-	2319	2			N	-0-					148
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

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

03	16616	X	1729	-0-	-14887 B	-0-	1661	2	68	9	N	62					150
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

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

03	2635	X	2100	-0-	-535 B	-0-	2036	2	64	9	N	58					183
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

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

03	899	X	696	-0-	-203 B	-0-	692	2	4	9	N	4					127
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					28
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 256311 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11386

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

03	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	69	1	53	2	N	-0-				-0-
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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

03	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	114	1	87	2	N	-0-				-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

03	4578	X	4578	-0-	-0-	B	-0-	580	1	3998	2	N	-0-				-0-
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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

03	651	N	115	-0-	-536	B	-0-	15	1	100	2	N	-0-				-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3171	X	3171	-0-	-0- B	-0-	402	1	2769	2	N	-0-					-0-
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-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	96					N	-0-					-0-
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-

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

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

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-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

03	124	X	122	-0-	-2	-0-	104	2	18	9	N	16					60
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

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
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-

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
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					12
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	17	1	56	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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	135	1	27	2	N	-0-					12
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
03	2635	X	2360	-0-	-275	-0-	2316	2	44	9	Y	40					403
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

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. //CONT.// 172237
ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2077	N	973	-0-	-1104	-0-	58	1	915	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	138	1	2124	2	N	-0-					29
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

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9 35	1 9	148	2	Y	32	20	1			12
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	141	2	Y	5	3	1			2
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-

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
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	164	1	2552	2	Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	13 231	1 9	190	2	Y	210	289	1			77
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

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
03	961	N	853	-0-	-108	-0-	47 85	1 9	721	2	Y	77	91	1			28
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

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
03	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	1088	2			N	-0-					58
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	708	-0-	-284	-0-	675	2	33	9	N	30					147
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

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
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1363	2	19	9	N	17					150
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

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
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					73
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

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
03	2387	N	728	-0-	-1659	-0-	684	2	44	9	N	40					132
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

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
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	952	2	14	9	N	13					105
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

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
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1244	2	68	9	Y	62	179	1			43
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

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
03	837	N	652	-0-	-185	-0-	616	2	36	9	N	33					65
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	461	-0-	-2174	-0-	461	2			Y	-0-					48
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

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
03	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	2721	2	133	9	N	121	183	1			43
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

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
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					42
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

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
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

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
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1607	2	41	9	N	37					242
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

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
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	46	2	9	9	N	8					145
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

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
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					32
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5421	-0-	-345	-0-	5292	2	129	9	N	117					205
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

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
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1022	2	67	9	N	61	187	1			74
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

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		222	-0-	222	450	194	2	28	9	Y	25					155
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

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
03	868	N	272	-0-	-596	-0-	266	2	6	9	Y	5					15
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	941	877	2	64	9	Y	58	4	1	4	8	145

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
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-

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
03	3689	X	1493	-0-	-2196	-0-	1478	2	15	9	Y	14	174	1			50
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

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
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-

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
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					35
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

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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
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-

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
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	203	2	22	9	Y	20					67
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

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
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2062	2	39	9	Y	35					123
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

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

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-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	Y	4					92
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

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

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-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					112
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

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					117
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	393	1	300	2	N	11	1	8			38
							12	9									
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									

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 7674

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	106	1	81	2	N	-0-					-0-
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-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	609	1	465	2	N	9	1	8			96
							10	9									
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									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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

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-

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

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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5							30
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

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

03	5673	X	5509	-0-	-164	-0-	279	1	5172	2	N	53							240
							58	9											
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

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
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-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4041	-0-	-1074	-0-	246	1	3795	2	N	-0-					-0-
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-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					18
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

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
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

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
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	325	1	2388	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	92	1	1422	2	N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	370	1	2680	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	212	1	3279	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	54	1	851	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	199	1	3070	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	3565	X	3060	-0-	-505	-0-	186	1	2874	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2613	-0-	-1014	-0-	159	1	2454	2	N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
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-

RUDD WELL #: 2 RRCID -> 263834 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 7794 - 7802

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3077	-0-	-333	-0-	3022	2	55	9	N	50					215
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

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2963	2	22	9	N	20					120
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

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	3985	-0-	-2432	-0-	3968	2	17	9	N	15					122
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

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
03	1116	X	861	-0-	-255	-0-	850	2	11	9	N	10					60
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	318	-0-	-550	-0-	318	2			N	-0-					70

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) //CONT.// 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
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-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
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

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3508	-0-	-398	-0-	3508	2			N	-0-					88
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

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	N	1					43
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

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
03	651	X	439	-0-	-212	-0-	439	2			N	-0-					-0-
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									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4035	-0-	-677	-0-	3982	2	53	9	N	48					197
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									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

03	6169	X	4984	-0-	-1185	-0-	4945	2	39	9	N	35					192
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									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		99
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

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
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

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10225 - 10433

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
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

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2177	3	43	9	Y	39					230
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

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
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					80
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

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
03	2976	X	2045	-0-	-931	-0-	2016	3	29	9	N	26					133
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

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
03	6665	X	3599	-0-	-3066	-0-	3542	3	57	9	N	52					180
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

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			Y	-0-					50
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

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
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

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

MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

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-

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

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-

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

03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					82
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

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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	11858	2	135	9	N	123					204
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	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	10623	2	114	9	N	104	153	1			158
*08	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	10676	2	100	9	N	91	165	1			84

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	831	-0-	-254	-0-	810	2	21	9	N	19					174
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	610	-0-	-258	-0-	607	2	3	9	N	3	157	1			46
08	837	X	713	-0-	-124	-0-	707	2	6	9	N	5					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10850		563	-0-	-10287	108674	559	2	4	9	N	4					92
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

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1654	-0-	-361	-0-	1654	2			N	-0-					167
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

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
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	1			-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

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

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
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-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	7301	-0-	-2681	-0-	7299	2	2	9	N	2	2	8			83
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

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					37
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

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

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

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
03	3813	X	3080	-0-	-733	-0-	3078	2	2	9	N	2	2	8			68
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

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

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

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
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

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
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

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

03	8587 X	3349	-0-	-5238	-0-	33	1	3316	2	N	-0-						58
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

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	263	2	N	-0-						20
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

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	9	1	938	2	N	-0-					7
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

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
03	2728	X	1975	-0-	-753	-0-	20	1	1955	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7471	X	6939	-0-	-532	-0-	69	1	6870	2	N	-0-					6
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

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					3
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

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	#	1201	-0-	-504	-0-	1122	2	79	9	Y	72					128
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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

03	4061	X	3566	-0-	-495	-0-	3541	2	25	9	N	23					247
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

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

03	930	#	766	-0-	-164	-0-	758	3	8	9	N	7					24
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

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

03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
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-

TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER) 90063 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132449 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7904 - 7918

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

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	868 X	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					86
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

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

03	4557 X	2489	-0-	-2068	-0-	2476	3	13	9	N	12					72
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

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

03	3069 X	2792	-0-	-277	-0-	2778	3	14	9	N	13					183
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

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

03	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4897	3	22	9	N	20					69
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

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

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
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10 48	1 9	59	2	N	44	183	1			40
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

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
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	592 32	1 9	1282	2	N	29					104
04	2040	N	1472	-0-	-568	-0-	503 40	1 9	929	2	N	36					140
05	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	525 44	1 9	934	2	N	40					180
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	556 43	1 9	1235	2	N	39	176	1			43
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	566 33	1 9	1290	2	N	30					73
*08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	655 13	1 9	1367	2	N	12					85

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 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
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					95
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	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					95

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

03	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					5
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	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					5

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					46
04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					46
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					46
06	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					46
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					46
08	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					46

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

03	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1194	2	14	9	N	13	175	1			18
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

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

03	992	#	224	-0-	-768	-0-	12	1	212	2	N	-0-					11
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

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
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
03	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					24
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

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
03	1271	#	371	-0-	-900	-0-	264	1	107	2	N	-0-					622
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

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
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
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

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	#	245	-0-	-2080	-0-	102	1	143	2	N	-0-					77
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

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					14
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

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	269	2	36	9	Y	33					105
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

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
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-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	209	-0-	-163	-0-	209	2			Y	-0-					19
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

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
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1846	2	6	9	Y	5	6	1			7
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
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

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
03	713	N	393	-0-	-320	-0-	46	1	347	2	N	-0-					40
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

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
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-

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
*09	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					75
*10	1116	X	653	-0-	-463	-0-	653	2			N	-0-					75
*11	1080	X	653	-0-	-427	-0-	653	2			N	-0-					75
*12	1147	X	772	-0-	-375	-0-	772	2			N	-0-					75
*01	1147	X	867	-0-	-280	-0-	867	2			N	-0-					75
*02	1036	X	876	-0-	-160	-0-	876	2			N	-0-					75
*03	930	X	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					75
*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

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
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					188
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

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
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-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	93	1	628	2	N	-0-					355
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									

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	1369	-0-	-863	B -0-	1369	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	12307	X	8042	-0-	-4265	B -0-	8042	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7480	-0-	-642	B -0-	7480	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
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

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

03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

03	1643	N	806	-0-	-837	-0-	795	3	11	9	N	10					57
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

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

03	1333	X	1203	-0-	-130	-0-	775	1	333	2	N	86					292
							95	9									
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									

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

03	2108	X	1095	-0-	-1013	-0-	1023	2	72	9	N	65					335
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23870	X	6035	-0-	-17835	-0-	5681	2	354	9	N	322	194	1			128
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

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
03	1488	X	808	-0-	-680	-0-	644	3	164	9	N	149	149	1			-0-
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-

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
03	1984	N	920	-0-	-1064	-0-	787	3	133	9	N	121	121	1			-0-
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-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
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

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	19820					N	-0-					6
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	83 6	1 9	1618	2	Y	5	29	1			3
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	79 6	1 9	1557	2	Y	5	7	1			1
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	84 18	1 9	1600	2	Y	16					17
06	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	84 14	1 9	1537	2	Y	13					30
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	86 33	1 9	1573	2	Y	30	34	1			26
*08	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	84 20	1 9	1563	2	Y	18					44

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	176	1	3437	2	Y	50	33	1			28
							55	9									
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									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2516	-0-	-119	-0-	122	1	2390	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
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									

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
03	1767	N	936	-0-	-831	-0-	204	1	699	2	N	30					107
							33	9									
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									

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
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	608	1	2082	2	Y	13	25	1			16
							14	9									
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									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2140	-0-		-216	-0-	101	1	1983	2	Y	51	90	1			28
								56	9									
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									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4514	X	4514	-0-		-0-	-0-	219	1	4286	2	Y	8					22
								9	9									
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

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4004	-0-		-615	-0-	193	1	3766	2	Y	41	99	1			14
								45	9									
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

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2478	N	2478	-0-		-0-	-0-	560	1	1916	2	Y	2	32	1			16
								2	9									
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3573	X	3573	-0-		-0-	-0-		173	1	3393	2	Y	6					30
									7	9									
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									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	-0-	-0-		-1922	-0-						N	-0-					75
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									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5576	-0-		-190	-0-		271	1	5299	2	Y	5	28	1			3
									6	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3712	-0-		-721	-0-		181	1	3531	2	N	-0-					39
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									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	143	1	2789	2	N	86	143	1			18
							95	9									
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									

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3650	-0-	-380	-0-	818	1	2801	2	N	28					137
							31	9									
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									

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2024	-0-	-270	-0-	454	1	1556	2	Y	13	82	1			23
							14	9									
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									

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	59	1	1156	2	N	7					74
							8	9									
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									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	93	1	1818	2	Y	19	53	1			7
							21	9									
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

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	22	1	432	2	N	2	45	1			51
							2	9									
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

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

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

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
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	206	1	4021	2	Y	20	38	1			7
							22	9									
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

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
03	4309	X	3608	-0-	-701	-0-	174	1	3406	2	Y	25					48
							28	9									
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									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
03	8649	X	7789	-0-	-860	-0-	378	1	7390	2	Y	19					42
							21	9									
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									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

03	3100	N	4429	-0-	1329	3836	4429	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2080	N	1290	-0-	-790	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1158	N	942	-0-	-216	-0-	942	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 02/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7674 - 7720

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3100	N	8306	-0-	5206	5206	8306	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

03	2949	N	1601	-0-	-1348	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

03	1573	N	951	-0-	-622	-0-	951	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

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-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

03	3100	N	2855	-0-	-245	1675	2855	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

03	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8444	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2424	N	1300	-0-	-1124	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 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
03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

03	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6318	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	2130	-0-	-970	1782	2130	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

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

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
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1954	-0-	-1146	2728	1954	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 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
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 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
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3601	-0-	501	2035	3601	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	718	N	141	-0-	-577	-0-	141	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-

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
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		-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-

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
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5322	-0-	-785	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2498	N	1113	-0-	-1385	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2416	N	1357	-0-	-1059	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
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-

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
03	2923	N	1298	-0-	-1625	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	1633	-0-	-1467	223	1633	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	Y	-0-					43
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

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
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

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

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
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 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
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

03	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	1332	N	952	-0-	-380	-0-	952	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

03	3100	N	3660	-0-	560	4914	3660	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 3 RRCID -> 173966 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7882 - 7950

03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

03	14B2 EXT		29	-0-	29	78	29	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2643	N	990	-0-	-1653	-0-	990	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2485	N	1039	-0-	-1446	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

03	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

03	3100	N	1405	-0-	-1695	236	1405	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000	N	1496	-0-	-1504	972	1496	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	1760	-0-	-1340	397	1760	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1927	-0-	-1173	812	1927	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

03	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

03	3000	N	4941	-0-	1941	10530	4941	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

03	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

03	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15175	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

03	10833	X	3876	-0-	-6957	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

03	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
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-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15459	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

03	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

03	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2013	N	436	-0-	-1577	-0-	436	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10756	X	3336	-0-	-7420	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16782	X	5057	-0-	-11725	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	16746	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14933	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	122	1	3146	2	N	-0-					88
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

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
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	13164	X	4155	-0-	-9009	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

03	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

03	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

03	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

03	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

03	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

03	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14869	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

03	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

03	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

03	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	33	1	859	2	N	-0-			147
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

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-			-0-
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-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

03	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	55	1	1418	2	N	-0-			33
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

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

03	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	3			N	-0-			-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					61
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

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

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					459
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

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

03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2711	2	30	9	N	27	184	1			230
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

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) //CONT.// 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2046		1610	-0-	-436	-0-	363	1	1244	2	Y	3	14	1			14
							3	9									
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									

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

03	1364	X	315	-0-	-1049	-0-	20	1	281	2	N	13					180
							14	9									
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

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8482 - 9437

03	2883	X	2196	-0-	-687	-0-	144	1	2052	2	N	-0-					128
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									

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	5905	-0-	-1566	-0-	383	1	5478	2	N	40					218
							44	9									
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									

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
03	4991	X	4848	-0-	-143	-0-	315	1	4494	2	N	35					107
							39	9									
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									

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
03	1953	X	67	-0-	-1886	-0-	4	1	60	2	N	3					36
							3	9									
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									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

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
03	2015	X	1184	-0-	-831	-0-	77	1	1104	2	N	3					55
							3	9									
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									

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1417	-0-	-195	-0-	92	1	1317	2	N	7					109
							8	9									
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									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					187
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

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

03	31	N	19	-0-	-12	-0-	17	2	2	9	Y	2					181
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

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

03	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			Y	-0-					385
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

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					349
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

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
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-

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

03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	89	1	2288	2	Y	14					57
							15	9									
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

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

03	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	55	1	1406	2	Y	-0-					4
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

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

03	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	449	1	1190	2	N	-0-					23
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

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

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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

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

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-
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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

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

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 200176 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2463 - 2473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 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
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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

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

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	8277	X	7517	-0-	-760	-0-	412 155	1 9	6950	2	N	141	183	1			187
04	7680	X	7285	-0-	-395	-0-	377 184	1 9	6724	2	N	167	183	1	2	8	169
05	7936	X	6102	-0-	-1834	-0-	393 129	1 9	5580	2	N	117	159	1			127
06	7320	X	6895	-0-	-425	-0-	455 113	1 9	6327	2	N	103	169	1			61
07	7533	X	7194	-0-	-339	-0-	472 121	1 9	6601	2	N	110					171
08	7533	X	7499	-0-	-34	-0-	433 109	1 9	6957	2	N	99	167	1	3	8	100

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

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

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

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

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-

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

03	868	N	233	-0-	-635	-0-	233	2			N	-0-					64
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

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2971	2	28	9	N	25	184	1			46
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

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

03	3069	X	2439	-0-	-630	-0-	2431	2	8	9	N	7					236
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

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
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
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2712	N	2663	-0-	-49	-0-	31	1	2626	2	N	5					150
							6	9									
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									

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2139	-0-	-899	-0-	2106	1	33	9	N	30	139	1	1	8	8
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

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2229	2	89	9	N	81	191	1			90
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

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

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

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
WHELAN EXPLORATION INC. 914925
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
03	2573	X	2138	-0-	-435	-0-	61 156	1 9	1921	2	Y	142	146	1			71
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

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
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9 23	1 9	284	2	Y	21	22	1			-0-
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

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	41	1	1295	2	Y	96	98	1			9
							106	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	Y	87	86	1			10
							96	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	40	1	975	2	Y	74	74	1			10
							81	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	819	2	Y	69	69	1			10
							76	9									
07	1457	X	1046	-0-	-411	-0-	37	1	935	2	Y	67	66	1			11
							74	9									
08	1457	X	906	-0-	-551	-0-	32	1	839	2	Y	32	33	1			10
							35	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

03	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	78	1	2467	2	Y	184	188	1	2	8	967
							202	9									
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									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

03	6107	X	5011	-0-	-1096	-0-	142	1	4504	2	Y	332	342	1			110
							365	9									
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									

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4030	X	2941	-0-		-1089	-0-	83 215	1 9	2643	2	Y	195	201	1			70
04	3900	X	2081	-0-		-1819	-0-	86 167	1 9	1828	2	Y	152	152	1			70
05	4030	X	2678	-0-		-1352	-0-	97 200	1 9	2381	2	Y	182	180	1			72
06	3060	X	2635	-0-		-425	-0-	98 216	1 9	2321	2	Y	196	197	1			71
07	3162	X	2626	-0-		-536	-0-	93 187	1 9	2346	2	Y	170	167	1			74
08	2945	X	2339	-0-		-606	-0-	79 197	1 9	2063	2	Y	179	187	1			66

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12084 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6231	X	5038	-0-		-1193	-0-	143 367	1 9	4528	2	Y	334	344	1			73
04	6030	X	4743	-0-		-1287	-0-	195 382	1 9	4166	2	Y	347	346	1			74
05	6231	X	5459	-0-		-772	-0-	198 407	1 9	4854	2	Y	370	367	1			77
06	5100	X	4689	-0-		-411	-0-	175 384	1 9	4130	2	Y	349	350	1			76
07	5270	X	4434	-0-		-836	-0-	157 316	1 9	3961	2	Y	287	282	1			81
08	5456	X	4133	-0-		-1323	-0-	141 292	1 9	3700	2	Y	265	276	1			70

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. GAS	(I) 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	17267	X	11516	-0-		-5751	-0-	332 670	1 9	10514	2	Y	609	628	1			242
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

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. GAS	(I) 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	T. A.		223	-0-		223	320	6 13	1 9	204	2	Y	12	12	1			30
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

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
03	1271	#	885	-0-	-386	-0-	830	2	55	9	N	50					101
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	7750	7829	-0-	79	79	675	1	7037	2	N	106						106
						117	9										
04	7500	26102	-0-	18602	18681	2250	1	23606	2	N	224						330
						246	9										
05	7750	23811	-0-	16061	34742	2025	1	21559	2	N	206	353	1		1	8	182
						227	9										
06	7500	26462	-0-	18962	53704	2250	1	23978	2	N	213	180	1		1	8	214
						234	9										
07	7750	20702	-0-	12952	66656	2280	1	18260	2	N	147	179	1				182
						162	9										
*08	28907	28907	-0-	-0-	66656	2627	1	26062	2	N	198	175	1				205
						218	9										

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
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

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

03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					35
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

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
03	2945	X	1280	-0-	-1665	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			20
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

GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					80
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

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

03	868	N	8	-0-	-860	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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

03	2480	N	2075	-0-	-405	-0-	132	1	1579	2	N	5					45
							358	3	6	9							
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-	302	1	1960	2	N	-0-					62
							445	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	7					85
							22	3	8	9							
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-	12	1	75	2	N	7					122
							16	3	8	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	315	2	N	-0-					163
							61	3									
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-	38	1	259	2	N	9					42
							50	3	10	9							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

03	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	116	1	1280	2	N	1					98
							245	3	1	9							
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-	200	1	1356	2	N	-0-					98
							259	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
03	775	N	426	-0-	-349	-0-	30	1	331	2	N	2					32
							63	3	2	9							
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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	123	1	836	2	N	3					43
							160	3	3	9							

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

03	124	N	87	-0-	-37	-0-	6	1	68	2	N	-0-					98
							13	3									
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-	4	1	30	2	N	-0-					103
							6	3									

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

03	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	77	2	N	5					90
							17	3	6	9							
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	108	-0-	-47	-0-	12	1	76	2	N	3					108
							17	3	3	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	91	-0-	-157	-0-	5	1	61	2	N	12					97
							12	3	13	9							
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

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
03	1488	N	764	-0-	-724	-0-	53	1	596	2	N	-0-					125
							115	3									
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	1521	-0-	-1145	-0-	168	1	1136	2	N	-0-					185
							217	3									

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
03	1798	N	27	-0-	-1771	-0-	2	1	21	2	N	-0-					60
							4	3									
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					63
							11	3									

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					133
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	899	-0-	-403	-0-	63	1	697	2	N	5					188
							133	3	6	9							
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-	184	1	1245	2	N	4					52
							238	3	4	9							

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	106	1	1177	2	N	3					113
							226	3	3	9							
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	2700	-0-	-214	-0-	293	1	1996	2	N	25					173
							383	3	28	9							

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	100	-0-	-117	-0-	7	1	71	2	N	8					133
							13	3	9	9							
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-	22	1	152	2	N	-0-					150
							29	3									

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	112	2	N	-0-					70
							21	3									
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-					70
							44	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	680	2	N	-0-	161	1			32
							131	3									
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	1049	-0-	-284	-0-	114	1	771	2	N	15					82
							147	3	17	9							

WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	71	1	850	2	N	6					183
							193	3	7	9							
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-	153	1	996	2	N	7					67
							226	3	8	9							

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2260	-0-	-282	-0-	142	1	1708	2	N	20					57
							388	3	22	9							
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	2292	-0-	-405	-0-	252	1	1642	2	N	23					180
							373	3	25	9							

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	104	1	1246	2	N	15					145
							282	3	17	9							
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-	213	1	1390	2	N	15					52
							316	3	17	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	1534	-0-	-1504	-0-	97	1	1165	2	N	7					142
							264	3	8	9							
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-	105	1	680	2	N	5					173
							154	3	6	9							

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	125	1	1509	2	N	20					153
							343	3	22	9							
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-	232	1	1507	2	N	17					87
							342	3	19	9							

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	69	1	838	2	N	9					67
							191	3	10	9							
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-	121	1	781	2	N	6					98
							177	3	7	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	8	2	2	3	N	-0-					103
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-	4	1	23	2	N	-0-					105
							4	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	N	3					78
							44	3	3	9							
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-	27	1	172	2	N	3					95
							39	3	3	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	168	1	1862	2	N	-0-					122
							357	3									
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	2272	-0-	-580	-0-	250	1	1695	2	N	3					148
							324	3	3	9							

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	94	1	1128	2	N	9					102
							256	3	10	9							
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-	177	1	1155	2	N	7					140
							263	3	8	9							

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	131	1	1574	2	N	18					178
							357	3	20	9							
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-	205	1	1332	2	N	19					122
							302	3	21	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	116	1	1287	2	N	4					152
							246	3	4	9							
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-	240	1	1631	2	N	-0-					32
							313	3									

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
03	2852	X	2001	-0-	-851	-0-	138	1	1531	2	N	35					165
							293	3	39	9							
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	1827	-0-	-529	-0-	196	1	1333	2	N	38					165
							256	3	42	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	261	1	2887	2	N	12					187
							552	3	13	9							
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-	480	1	3254	2	N	10					92
							623	3	11	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	132	1	1588	2	N	22					115
							361	3	24	9							
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-	107	1	694	2	N	1					178
							157	3	1	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	13	1	157	2	N	5					82
							36	3	6	9							
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-	19	1	126	2	N	13					110
							29	3	14	9							

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	49	1	540	2	N	-0-					122
							103	3									
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-	80	1	546	2	N	-0-					130
							105	3									

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1173	-0-	-687	-0-	74	1	888	2	N	8					33
							202	3	9	9							
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-	132	1	856	2	N	18					148
							194	3	20	9							

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	160	-0-	-243	-0-	11	1	122	2	N	4					127
							23	3	4	9							
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-	20	1	137	2	N	4					147
							26	3	4	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8756 - 10020

03	2604	N	2178	-0-	-426	-0-	41	1	2095	2	Y	38	78	1	2	8			108
							42	9											
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

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	48	1	2451	2	Y	-0-	33	1					31
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											

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

03	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	64	1	3272	2	Y	35	49	1	1	8			79
							39	9											
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2589	-0-	-356	-0-	50	1	2539	2	Y	-0-	27	1			24
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									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

03	1891	X	1631	-0-	-260	-0-	415	1	1216	2	N	-0-					60
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

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

03	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	360	1	1057	2	N	-0-					28
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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	78 15	1 9	2142	2	N	14					34
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	75 13	1 9	2738	2	N	12					46
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	78 9	1 9	2186	2	N	8					54
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	75 11	1 9	2647	2	N	10					64
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	78 11	1 9	2514	2	N	10					74
*08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	78 8	1 9	2397	2	N	7					81

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

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-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	140 12	1 9	2814	2	N	11					78
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	135 9	1 9	2667	2	N	8					86
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	140 11	1 9	2803	2	N	10					96
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	2399	2	N	2					98
07	2914	N	2685	-0-	-229	-0-	122	1	2563	2	N	-0-					98
*08	3100	N	3120	-0-	20	20	140 4	1 9	2976	2	N	4					102

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	16	1	1139	2	N	47					98
							52	9									
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									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	16	1	4015	2	N	-0-					80
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

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	140	1	1576	2	N	3					9
							3	9									
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

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
03	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	120	1	1243	2	N	7	91	1			15
							8	9									
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									

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

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

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT			-0-
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-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
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-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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

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
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-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

03	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	16	1	1511	2	N	-0-					83
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

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	N	157					172
							173	9									
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									

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	16	1	2246	2	N	-0-					62
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

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

03	527	N	326	-0-	-201	-0-	16	1	310	2	N	-0-					39
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

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					192
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1504	-0-	-697	-0-	13	1	1491	2	N	-0-					1
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

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
03	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	16	1	1297	2	N	2					57
							2	9									
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									

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
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	16	1	2583	2	N	25					51
							28	9									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	15	1	2516	2	N	25					76
							28	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	16	1	2270	2	N	13					89
							14	9									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	15	1	2365	2	N	-0-					89
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	16	1	2842	2	N	-0-					89
*08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	16	1	2603	2	N	-0-					89

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
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	16	1	811	2	N	-0-					9
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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
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	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
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	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-

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
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	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-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 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
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	15	1	2783	2	N	-0-					-0-
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

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2217	-0-	-449	-0-	16	1	2201	2	N	-0-					51
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

03	713	N	642	-0-	-71	-0-	16	1	626	2	N	-0-					62
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

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	16	1	1497	2	N	6					44
							7	9									
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

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

03	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	16	1	2099	2	N	-0-					29
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

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	16	1	1205	2	N	7	61	1			14
							8	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	139	1	2163	2	N	43					55
							47	9									
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									

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
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	16	1	1056	2	N	27					35
							30	9									
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									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	16	1	3955	2	N	65	173	1			42
							72	9									
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	16	1	3569	2	N	29					112
							32	9									
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

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
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	16	1	1796	2	N	39	184	1			23
							43	9									
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									

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
03	2635	N	2154	-0-	-481	-0-	16	1	2138	2	N	-0-					92
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

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
03	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	16	1	2617	2	N	-0-					38
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-		16 1	2018	2	N	-0-					75
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									

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2661	-0-	-222	-0-		16 1	2579	2	N	60	180	1			45
								66 9									
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									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3018	-0-	-113	-0-		16 1	3002	2	N	-0-					50
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

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3677	-0-	577	577		14 1	3663	2	N	-0-					20
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

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3688	-0-	-900	-0-	135	1	3553	2	N	-0-					27
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	16	1	2447	2	N	-0-					9
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
03	1209	N	986	-0-	-223	-0-	16	1	970	2	N	-0-					33
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

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
03	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	16	1	2356	2	N	-0-					15
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

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
03	2108	N	1828	-0-	-280	-0-	16	1	1812	2	N	-0-					22
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3157	-0-	-346	-0-	16	1	3119	2	N	20			62
							22	9							
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

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
03	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	16	1	3681	2	N	-0-			9
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

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
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	16	1	2439	2	N	-0-			70
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

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
03	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	16	1	1523	2	N	-0-			3
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							

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
03	713	N	483	-0-	-230	-0-	16	1	467	2	N	-0-			14
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
03	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	16	1	1901	2	N	-0-					10
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

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
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	16	1	4003	2	N	-0-					17
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

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
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	16	1	2750	2	N	6					23
							7	9									
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									

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
03	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	16	1	3263	2	N	-0-					49
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

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
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	16	1	5623	2	N	-0-					68
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	48	1	542	2	N	22					187
							120	3	24	9							
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	652	-0-	-92	-0-	72	1	455	2	N	23					148
							100	3	25	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

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-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	622	2	N	-0-					44
							137	3									
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-	29	1	191	2	N	-0-					44
							43	3									

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 1 RRCID -> 132398 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 6258 - 6262

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	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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	31	1	348	2	N	4					32
							77	3	4	9							
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-	49	1	313	2	N	-0-					32
							69	3									

BELL WELL #: 2A RRCID -> 133083 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8096 - 9549

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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - P/A 09/17/15

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
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

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

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-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				41
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5124	-0-	2024	5142		153	1	4964	2	N	6	91	1			3
								7	9									
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									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

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-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
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

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-		21	1	230	2	N	3					63
								50	3	3	9							
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-		20	1	132	2	N	-0-					65
								30	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	669	2	N	5					88
							149	3	6	9							
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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	101	1	648	2	N	2					100
							144	3	2	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	267	1	702	2	N	6					73
							167	3	7	9							
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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	185	1	227	2	N	-0-					73
							55	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

03	1767	N	860	-0-	-907	-0-	58	1	648	2	N	10					37
							143	3	11	9							
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	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	296	1	1885	2	N	5					48
							417	3	6	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	N	32					197
							50	3	35	9							
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-	44	1	281	2	N	26					73
							63	3	29	9							

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	N	-0-					65
							104	3									
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-	102	1	650	2	N	-0-					65
							144	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	67	1	734	2	N	63					173
							214	3	69	9							
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-	136	1	836	2	N	74					173
							243	3	81	9							

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	95	1	1061	2	N	4					87
							235	3	4	9							
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-	210	1	1341	2	N	11					118
							297	3	12	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1395	N	1009	-0-		-386	-0-	70	1	858	2	N	2					67
								79	3	2	9							
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-	139	1	1054	2	N	-0-					72
								98	3									

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2077	N	1607	-0-		-470	-0-	109	1	1226	2	N	-0-					38
								272	3									
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	1594	-0-		-111	-0-	181	1	1155	2	N	2					60
								256	3	2	9							

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1977	N	1977	-0-		-0-	-0-	143	1	1487	2	N	20					85
								325	3	22	9							
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-	250	1	1650	2	N	3					153
								361	3	3	9							

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2266	X	2266	-0-		-0-	-0-	164	1	1706	2	N	21	180	1			69
								373	3	23	9							
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	2212	-0-		-20	-0-	239	1	1583	2	N	39	174	1			32
								347	3	43	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	851	-0-	-358	-0-	58	1	649	2	N	-0-					93
							144	3									
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-	35	1	220	2	N	7					112
							48	3	8	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	137	1	1508	2	N	-0-					73
							440	3									
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-	183	1	1128	2	N	-0-					82
							329	3									

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3400	-0-	-878	-0-	230	1	2579	2	N	18					140
							571	3	20	9							
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-	448	1	2858	2	N	-0-	157	1			31
							632	3									

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
03	2263	N	1194	-0-	-1069	-0-	78	1	864	2	N	-0-					73
							252	3									
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	69	1	781	2	N	-0-					97
							174	3									
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-	115	1	734	2	N	-0-					100
							162	3									

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2262	N	2113	-0-	-149	-0-	148	1	1800	2	N	-0-					28
							165	3									
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-	181	1	1361	2	N	3					35
							125	3	3	9							

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	100	1	1117	2	N	-0-					50
							247	3									
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-	121	1	770	2	N	-0-					60
							170	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	N	-0-			38
							83	3							
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-	85	1	634	2	N	-0-			38
							58	3							

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6393	-0-	-179	-0-	435	1	4868	2	N	12			55
							1077	3	13	9					
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-	662	1	4226	2	N	9			102
							935	3	10	9					

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	72	1	800	2	N	5			42
							176	3	6	9					
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-	121	1	770	2	N	-0-			52
							170	3							

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	17	1	191	2	N	-0-			33
							43	3							
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	300	-0-	-41	-0-	33	1	219	2	N	-0-			33
							48	3							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	119	1	1323	2	N	5					82
							292	3	6	9							
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-	162	1	1033	2	N	2					85
							228	3	2	9							

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6515	-0-	-739	-0-	444	1	4966	2	N	6					118
							1098	3	7	9							
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-	759	1	4845	2	N	8					180
							1072	3	9	9							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	8491	-0-	-251	-0-	545	1	6571	2	N	84					232
							1283	3	92	9							
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	8115	-0-	-379	-0-	881	1	6003	2	N	54	165	1			37
							1172	3	59	9							

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	343	1	4178	2	N	13					165
							385	3	14	9							
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-	433	1	3260	2	N	-0-					30
							300	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	549	1	3093	2	N	14					57
							671	3	15	9							
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	3895	-0-	-11	-0-	688	1	2657	2	N	16					148
							532	3	18	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

03	6572	X	5756	-0-	-816	-0-	392	1	4392	2	N	-0-					90
							972	3									
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-	554	1	3533	2	N	5					142
							781	3	6	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

03	6293	X	653	-0-	-5640	-0-	25	1	499	2	N	8					22
							120	3	9	9							
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-	334	1	2882	2	N	12					90
							691	3	13	9							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

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

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8088 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	2000	2	34	9	N	31					33
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					96
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

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	22	1	749	2	Y	-0-					-0-
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-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2008

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

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

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

03	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-					153
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

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	299	1	668	2	N	23	142	1			14
							25	9									
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									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					57
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	260	1	3595	2	N	-0-					10
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	270	1	3493	2	N	35					45
							39	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	279	1	3579	2	N	23	58	1			10
							25	9									
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	269	1	3425	2	N	-0-					10
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	276	1	3408	2	N	48					58
							53	9									
*08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	279	1	3357	2	N	29					87
							32	9									

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
03	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					15
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

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
03	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	2			N	-0-					8
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

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
03	2232	N	1537	-0-	-695	-0-	1537	2			N	-0-					15
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	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2714	2	174	9	N	158					187

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
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	50	1	1674	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	966	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	4	1	139	2	N	-0-			-0-
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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	31	1	1036	2	N	-0-			-0-
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-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

03	3100	N	4503	-0-	1403	3149	130	1	4373	2	N	-0-			-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			-0-
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-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410

03	558	N	514	-0-	-44	-0-	15	1	499	2	N	-0-			-0-
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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

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-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	N	-0-			65
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOWNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143783 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2015 - PLUGGED 08/11/2015

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	57	1	1917	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	185	-0-	-249	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	12	1	389	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 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
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
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-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 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
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-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
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

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
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					158
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2912	2	15	9	N	14					26
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

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
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					27
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

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
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					20
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

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
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1743	2	100	9	N	91	151	1			9
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

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
03	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			N	-0-					24
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
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-

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
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	606	2	69	9	N	63					90
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 172227 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9142 - 9235

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

03	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					10
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

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
03	2418	X	2066	-0-	-352	-0-	2066	2			N	-0-					55
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

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
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-

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
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	740	2	39	9	N	35					72
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

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
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					152
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

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
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	16	1	551	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1687	-0-	-111	-0-	1687	2			Y	-0-					12
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

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
03	2945	N	1744	-0-	-1201	-0-	1744	2			N	-0-					67
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

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
03	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	2549	2	42	9	N	38					119
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

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
03	2728	X	2319	-0-	-409	-0-	2319	2			N	-0-					23
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

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
03	3410	X	2465	-0-	-945	-0-	319	1	2135	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
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									

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
03	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	78	1	2614	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1776	2	42	9	N	38					161
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

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
03	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			N	-0-					72
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

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
03	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1059	2	109	9	N	99	143	1			13
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

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
03	465	N	297	-0-	-168	-0-	9	1	288	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	15	1	499	2	N	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	35	1	1158	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	72	1	2421	2	N	165	161	1			16
							182	9									
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

03	4030	X	2619	-0-	-1411	-0-	337	1	2256	2	Y	24	32	1			13
							26	9									
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									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6438	2	4	9	N	4	116	1			17
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	116	1	1706	3	N	146	178	1			22
							161	9									
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									

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
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	124	1	4172	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11480	2	34	9	N	31					105
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

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
03	2046	N	1660	-0-	-386	-0-	1660	2			N	-0-					59
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

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
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					114
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

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
03	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	49	1	1641	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					47
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

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
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	106	1	3557	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	284	1	4203	3	N	-0-					40
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

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
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-

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
03	4123	X	3138	-0-	-985	-0-	193	1	2857	3	N	80					209
							88	9									
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									

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
03	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	116	1	1717	3	N	-0-					167
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									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					148
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 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
03	14229	X	13971	-0-	-258	-0-	1811	1	12109	2	Y	46	43	1			26
							51	9									
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									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	284	1	9533	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 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
03	17236	X	16506	-0-	-730	-0-	478	1	16028	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11749	X	11590	-0-	-159	-0-	336	1	11254	2	N	-0-			-0-
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-

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17887	X	16945	-0-	-942	-0-	490	1	16455	2	N	-0-			-0-
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-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	87	1	2912	2	N	-0-			-0-
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-

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			142
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

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	11607	-0-	-1134	-0-	336	1	11271	2	N	-0-			-0-
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-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16585	X	14630	-0-	-1955	-0-	423	1	14207	2	N	-0-			-0-
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-

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	369	1	12394	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	623	1	20901	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22444	X	21033	-0-	-1411	-0-	21033	2			N	-0-					52
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

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21080	X	19911	-0-	-1169	-0-	576	1	19335	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27342	X	23865	-0-	-3477	-0-	690	1	23175	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	12961	-0-	-1423	-0-	821	1	12138	3	N	2					124
							2	9									
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

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23591	X	21571	-0-	-2020	-0-	21540	2	31	9	N	28					40
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

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
03	17980	X	16670	-0-	-1310	-0-	482	1	16188	2	N	-0-					-0-
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-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

03	31899	X	23538	-0-	-8361	-0-	1491	1	22047	3	N	-0-					102
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									

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

03	29419	X	23706	-0-	-5713	-0-	686	1	23020	2	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

03	23033	X	21278	-0-	-1755	-0-	21256	2	22	9	N	20	149	1			33
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

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

03	21297	X	19686	-0-	-1611	-0-	1245	1	18398	3	N	39					131
							43	9									
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									

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
03	21948	X	15643	-0-	-6305	-0-	15531	2	112	9	Y	102	95	1	58
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							

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
03	17825	X	14972	-0-	-2853	-0-	948	1	14003	3	N	19			217
							21	9							
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							

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
03	18631	X	16719	-0-	-1912	-0-	16698	2	21	9	N	19			89
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

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
03	23839	X	21371	-0-	-2468	-0-	1345	1	19877	3	N	135	175	1	93
							149	9							
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							

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
03	25234	X	22164	-0-	-3070	-0-	2497	1	19479	3	N	171	187	1			172
							188	9									
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									

ETOS, INC. 255134
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	1			N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

03	171	S	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

03	2387	X	793	-0-	-1594	-0-	26	1	767	2	N	-0-					164
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									

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
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	N	-0-					204
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

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
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	121	1	1975	2	N	37					187
							41	9									
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									

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
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	N	-0-					58
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

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
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	113	1	1836	2	N	-0-					100
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									

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
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	92	1	1508	2	N	4					89
							4	9									
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

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
03	21855	X	20716	-0-	-1139	-0-	20664	2	52	9	N	47	5	8			207
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

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
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	3	6	9	N	5					22
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

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
03	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3515	3	1	9	N	1					64
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

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
03	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1575	3	6	9	N	5					157
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

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
03	30008	X	27096	-0-	-2912	-0-	27076	3	20	9	N	18					188
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

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
03	36208	X	32028	-0-	-4180	-0-	31944	3	84	9	N	76	161	1			8
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

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
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	124	1	1518	2	Y	12					54
							13	9									
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									

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

03	2542	X	2211	-0-	-331	-0-	166	1	2022	2	Y	21					83
							23	9									
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									

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

03	28334	X	26578	-0-	-1756	-0-	2128	1	24431	2	N	17	6	8			72
							19	9									
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									

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
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-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					86
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

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

03	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	63	1	1203	2	N	1	1	8			124
							1	9									
04	1950	N	1299	-0-	-651	-0-	41	1	1257	2	N	1					125
							1	9									
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

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	144	1	2042	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	126	1	1811	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	127	1	1766	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	147	1	1853	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	143	1	1823	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	131	1	1683	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
03	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	105	1	2011	2	N	6	2	8			143
							7	9									
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

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
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	111	1	1689	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	152	1	2162	2	Y	41	39	1			9
							45	9									
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									

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
03	6572	X	6124	-0-	-448	-0-	376	1	5722	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
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									

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
03	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	170	1 4 9	3250	2	N	4	1	8			110
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

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
03	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	91	1 4 9	1391	2	Y	4	4	1			1
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-

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
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					15
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

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
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	107	1 9 9	1514	2	Y	8	7	1			2
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-

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
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	95 25	1 9	1343	2	Y	23	24	1			5
04	1410	N	464	-0-	-946	-0-	30 8	1 9	426	2	Y	7	11	1			1
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	114 3	1 9	1577	2	Y	3	3	1			1
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	117 14	1 9	1479	2	Y	13	11	1			3
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	109 39	1 9	1390	2	Y	35	28	1			10
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	100 30	1 9	1279	2	Y	27	34	1			3

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
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	151 45	1 9	2142	2	Y	41	39	1			9
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	156 45	1 9	2233	2	Y	41	44	1			6
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	161 17	1 9	2237	2	Y	15	16	1			5
06	2250	X	2184	-0-	-66	-0-	157 44	1 9	1983	2	Y	40	36	1			9
07	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	162 51	1 9	2064	2	Y	46	42	1			13
08	2511	X	2142	-0-	-369	-0-	152 40	1 9	1950	2	Y	36	45	1			4

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
03	2480	N	2291	-0-	-189	-0-	137 63	1 9	2091	2	Y	57	55	1			12
04	2430	N	2374	-0-	-56	-0-	140 64	1 9	2170	2	Y	58	62	1			8
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	147 24	1 9	2187	2	Y	22	22	1			8
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	156 59	1 9	2111	2	Y	54	50	1			12
07	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	156 66	1 9	2124	2	Y	60	55	1			17
08	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	153 52	1 9	2109	2	Y	47	58	1			6

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
03	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	2449	2	116	9	N	105	24	8			99
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1892	-0-		-154	-0-		113	1	1717	2	Y	56	45	1			12
									62	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6090	X	6090	-0-		-0-	-0-		398	1	5647	2	Y	41	38	1			9
									45	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3015	X	3015	-0-		-0-	-0-		182	1	2772	2	Y	55	52	1			12
									61	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1456	-0-		-156	-0-		89	1	1352	2	Y	14	13	1			3
									15	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3488	-0-		388		1475		226	1	3214	2	Y	44	42	1			9
										48	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1543	-0-		-472		-0-		101	1	1436	2	Y	5	5	1			1
										6	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1259	-0-		-105		-0-		82	1	1166	2	Y	10	10	1			2
										11	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1515	-0-		-35		-0-		98	1	1392	2	Y	23	22	1			5
										25	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	28	-0-	-313	-0-		1	1	27	2	N	-0-					76
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

03	372	N	371	-0-	-1	-0-		331	2	40	9	N	36	182	1	6	8	85
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

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

03	682	X	635	-0-	-47	-0-		39	1	596	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

03	7936	X	5440	-0-	-2496	-0-		356	1	5058	2	Y	24	23	1			5
								26	9									
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									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

03	3472	X	3170	-0-	-302	-0-		158	1	3011	2	N	1	1	8			67
								1	9									
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	220	1	3122	2	Y	47	45	1			10
							52	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3541	-0-	-303	-0-	214	1	3251	2	Y	69	66	1			15
							76	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	126	1	1792	2	Y	43	41	1			9
							47	9									
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									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	140	1	2675	2	N	4	2	8			165
							4	9									
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

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
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	162	1	2306	2	Y	113	108	1			24
							124	9									
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									

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
03	6262	X	5281	-0-	-981	-0-	347	1	4927	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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-

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
03	3409	X	3012	-0-	-397	-0-	195	1	2769	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
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									

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
03	13082	X	10431	-0-	-2651	-0-	641	1	9764	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
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									

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
03	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	129	1	1963	2	Y	87	78	1			19
							96	9									
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									

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
03	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	144	1	2043	2	Y	36	34	1			8
							40	9									
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									

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
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	81	1	1145	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
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									

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2275	-0-	-701	-0-	113	1	2155	2	N	6	2	8			89
							7	9									
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

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1965	-0-	-329	-0-	98	1	1866	2	N	1	1	8			7
							1	9									
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

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16492	X	15186	-0-	-1306	-0-	752	1	14367	2	Y	61	6	8			192
							67	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	155	1	2357	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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
03	17546	X	15056	-0-	-2490	-0-	927	1	14110	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
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									

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
03	21173	X	17997	-0-	-3176	-0-	83	1	17746	2	N	153	138	8			45
							168	9									
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									

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
03	12989	X	11375	-0-	-1614	-0-	700	1	10653	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
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									

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
03	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	81	1	1239	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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
03	18414	X	17493	-0-	-921	-0-	1051	1	16355	2	Y	79	82	1			105
							87	9									
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									

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
03	37076	X	32307	-0-	-4769	-0-	1945	1	30277	2	Y	77	100	1			108
							85	9									
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									

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
03	28895	X	28895	-0-	-0-	-0-	1430	1	27316	2	Y	135	140	1	3	8	57
							149	9									
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									

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
03	29512	X	24545	-0-	-4967	-0-	1501	1	22859	2	Y	168	137	1			36
							185	9									
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									

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
03	21452	X	17756	-0-	-3696	-0-	878	1	16764	2	N	104	181	1	6	8	119
							114	9									
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

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
03	2542	N	2136	-0-	-406	-0-	141	1	1995	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	2945	X	2043	-0-	-902	-0-	125	1	1896	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
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									

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
03	7409	X	4757	-0-	-2652	-0-	306	1	4339	2	N	102	103	1			22
							112	9									
04	5190	X	4830	-0-	-360	-0-	311	1	4457	2	N	56	70	1			8
							62	9									
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	326	1	4523	2	N	21	22	1			7
							23	9									
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	342	1	4313	2	N	26	27	1			6
							29	9									
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	346	1	4395	2	N	20	20	1			6
							22	9									
*08	4681	X	3526	-0-	-1155	-0-	254	1	3255	2	N	15	19	1			2
							17	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	454	1	6437	2	N	35	30	1			7
							39	9									
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	402	1	5751	2	N	65	63	1			9
							72	9									
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	412	1	5715	2	N	25	25	1			9
							28	9									
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	403	1	5090	2	N	54	51	1			12
							59	9									
07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	443	1	5633	2	N	60	55	1			17
							66	9									
*08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	356	1	4565	2	N	45	57	1			5
							50	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	122	1	1736	2	Y	121	117	1			26
							133	9									
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									

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
03	163835	X	92705	-0-	-71130	-0-	6158	1	86224	2	N	294	349	1			103
							323	9									
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									

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
03	173693	X	65682	-0-	-108011	-0-	3252	1	62118	2	N	284	354	1			170
							312	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	211	1	4038	2	N	105	176	1			52
							116	9									
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

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
03	228129	X	204495	-0-	-23634	-0-	204060	2	435	9	N	395	365	1			190
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

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		38240	-0-	38240	55965	37743	2	497	9	Y	452	214	1	75	8	163
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									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					109
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

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					15
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3527	2	33	9	N	30					100
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

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

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-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

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-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

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-

HINSON "C" WELL #: RRCID -> 141823 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9352 - 9598

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2982	-0-	-676	-0-	2981	2	1	9	N	1					137
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

GEORGE, C.B. WELL #: 5 RRCID -> 151461 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 9557

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

03	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7038	2	128	9	N	116					239
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

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

03	2356	X	2295	-0-	-61	-0-	2282	2	13	9	N	12					130
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

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					49
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

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

03	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					155
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

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

03	3100	N	3341	-0-	241	241	3328	2	13	9	N	12					84
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2439	2	30	9	N	27					125
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

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

03	4805	X	4732	-0-	-73	-0-	4719	2	13	9	N	12					92
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

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

03	5890	X	5644	-0-	-246	-0-	5635	2	9	9	N	8					201
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

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	2	N	-0-					175
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					14
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

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					171
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

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
03	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					128
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

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					159
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

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	709	-0-	-252	-0-	188	1	521	2	N	-0-					88
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

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					127
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					49
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

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	703	2	4	9	N	4					133
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	15	1	941	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	7	1	433	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	7	1	460	2	Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	2	1	144	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	10	1	612	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	32	1	2053	2	Y	107	2	8			180
							118	9									
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									

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	55	1	3492	2	Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
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-

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
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

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
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14 1 28 9		445	2	N	25					125
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

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
03	992	X	897	-0-	-95	-0-	14	1	787	2	N	87					162
							96	9									
04	960	X	157	-0-	-803	-0-	4	1	135	2	N	16	168	1			10
							18	9									
05	992	X	684	-0-	-308	-0-	16	1	589	2	N	72					82
							79	9									
06	930	X	648	-0-	-282	-0-	10	1	566	2	N	65					147
							72	9									
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	16	1	804	2	N	75	172	1			50
							83	9									
08	899	X	861	-0-	-38	-0-	16	1	765	2	N	73					123
							80	9									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	107	1	295	2	N	-0-					62
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

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	246	1	1785	2	Y	-0-					-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

03	3100	N	3192	-0-	92	1764	387	1	2805	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	2232	N	1475	-0-	-757	-0-	44	1	1416	2	N	14	85	1			47
							15	9									
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									

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	N	-0-					12
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

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4845 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
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

ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	14	1	430	2	N	-0-				-0-
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-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				52
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

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	16 101	1 9	651	2	N	92	170	1			10
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	15 204	1 9	865	2	N	185					195
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	15 99	1 9	866	2	N	90	170	1			115
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	15 96	1 9	956	2	N	87					202
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	14 55	1 9	821	2	N	50	180	1			72
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	16 132	1 9	1035	2	N	120	167	1			25

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1312	2	46	9	N	42	171	1			105
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	16	1	2495	2	N	101					222
							111	9									
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									

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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	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

03	775	N	764	-0-	-11	-0-	464	1	300	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3488	-0-	-604	-0-	16	1	3419	2	N	48					90
							53	9									
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									

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

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-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

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-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

03	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	63	1	2130	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ETOS, INC. 255134
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	1			N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					47

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

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
03	4061	X	3530	-0-	-531	-0-	140	1	3338	2	N	47					53
							52	9									
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									

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
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	16	1	936	2	N	6					58
							7	9									
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
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

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
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	883	1	1549	2	Y	41	179	1			89
							45	9									
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									

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
03	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	196	1	1643	2	N	39	135	1			43
							43	9									
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									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

03	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1828	2	13	9	N	12					88
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

TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	30	1	954	2	N	-0-					19
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

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	93	X	87	-0-	-6	-0-	33	1	54	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

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
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-

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
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					17
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

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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					140
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

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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					131
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

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
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					175
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

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
03	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	3110	2	43	9	N	39					213
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

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

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-

FURRH OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221471 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6076 - 6104

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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

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-

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

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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9440	2	9	9	N	8					23
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

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

03	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	2			N	-0-					15
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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					61
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

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

03	496	N	308	-0-	-188	-0-	257	2	51	9	N	46					157
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 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
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-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2263	-0-	-1271	-0-	2259	2	4	9	N	4					26
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3603	-0-	-427	-0-	3564	2	39	9	Y	35	38	1			42
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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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

03	682	X	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					50
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	84	1	134	2	N	-0-					27
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

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

03	1302	X	1171	-0-	-131	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

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-

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
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	282	1	3653	2	N	-0-					204
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

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

03	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					37
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

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

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-

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

03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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.	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

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	36	2	39	9	Y	35	11	1			37
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

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

03	186	X	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					10
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

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

03	1953	N	1184	-0-	-769	-0-	1184	2			N	-0-					12
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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4122	-0-	-249	-0-	16 4	1 9	4102	2	N	4					27
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

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 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
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	360	1	1297	2	N	-0-					13
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					115
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

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 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
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2466	2	14	9	N	13					40
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

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 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
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	620	X	328	-0-	-292	-0-	26	1	302	2	N	-0-					19
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									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

03	3082	N	2934	-0-	-148	-0-	567	1	2367	2	N	-0-					-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

03	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	442	1	2617	2	Y	-0-					24
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

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

03	2697	X	2637	-0-	-60	-0-	2637	2			N	-0-					55
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	2010	2	152	9	N	138	132	1			16
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

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	31	1	4158	2	N	26					55
							29	9									
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

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 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
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					27
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

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
03	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	2			N	-0-					47
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

*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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

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-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
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
03	4495	X	4448	-0-	-47	-0-	142	1	4306	2	N	-0-					96
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1781	-0-	-265	-0-	1759	2	22	9	N	20					162
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

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					99
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

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

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
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					132
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					86
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					86
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					86
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					86
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					86
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					86

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
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2555	2	47	9	N	43	173	1			55
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					34
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

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1547	2	3	9	N	3					128
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

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

03	3100	N	3256	-0-	156	1059	3247	2	9	9	N	8					94
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

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

03	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1865	2	28	9	N	25					202
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

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3148	2	83	9	N	75	166	1			50
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

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

03	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1690	2	95	9	N	86	185	1			88
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

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
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					102
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

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

03	1860	X	175	-0-	-1685	-0-	175	3			N	-0-					-0-
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	12	-0-	-112	-0-	12	2			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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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

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	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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	124	X	64	-0-	-60	-0-	16	1	48	2	N	-0-					40
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

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
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-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	4434	2	N	14					97
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

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

03	62	X	21	-0-	-41	-0-	16	1	5	2	N	-0-					42
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

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	752	2	N	13	81	1			13
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

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
03	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	16	1	3078	2	N	26	151	1			23
							29	9									
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									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	140	1	2854	2	N	88	151	1			4
							97	9									
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									

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

03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

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-

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
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

03	4340	X	3809	-0-	-531	-0-	3806	2	3	9	N	3	65	1			13
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

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
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

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
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-

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
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2693	2	9	9	N	8					145
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

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
03	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	16 7	1 9	4927	2	N	6	89	1			14
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	15 25	1 9	4756	2	N	23					37
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 10	1 9	4689	2	N	9					46
08	4960	X	4870	-0-	-90	-0-	16 25	1 9	4829	2	N	23					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
03	2573	X	1965	-0-	-608	-0-	351	1	1614	2	N	-0-					18
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

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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 199397 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 6228

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-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	14	1	780	2	N	-0-					47
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	15	1	1096	2	N	1					48
							1	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	16	1	1244	2	N	4					52
							4	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	15	1	1364	2	N	3					55
							3	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1553	2	N	17					72
							19	9									
*08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	16	1	1611	2	N	15					87
							17	9									

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

03	186	X	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	2	N	-0-					180
04	164	X	164	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	8	159	1			29
							9	9									
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

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

03	1488	X	961	-0-	-527	-0-	16	1	821	2	N	113					143
							124	9									
04	1440	X	506	-0-	-934	-0-	12	1	448	2	N	42					185
							46	9									
05	1488	X	1306	-0-	-182	-0-	15	1	1149	2	N	129	177	1			137
							142	9									
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	15	1	1336	2	N	128	80	1			185
							141	9									
07	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	16	1	1301	2	N	112	170	1			127
							123	9									
*08	1302	X	1088	-0-	-214	-0-	16	1	978	2	N	85	172	1			40
							94	9									

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
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-

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

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

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	T. A.	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3906 X	2818	-0-	-1088	-0-	2818	2			N	-0-					6
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

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
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-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	248	1	506	2	N	-0-					47
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									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1612	X	1351	-0-	-261	-0-	1351	2			N	-0-					9
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

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
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					56
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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
03	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1884	2	N	2					15
							2	9									
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									

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
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	113	1	3546	2	N	-0-					27
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									

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

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-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

03	806 X	775	-0-	-31	-0-	775	2		N	-0-			54
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

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
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

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

03	2852 X	2672	-0-	-180	-0-	2672	2		N	-0-			144
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

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
03	4774	X	3945	-0-	-829	-0-	3931	2	14	9	N	13					183
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

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
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	19 46	1 3	210	2	N	-0-					25
04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	28 50	1 3	229	2	N	-0-					25
05	341	#	230	-0-	-111	-0-	18 38	1 3	174	2	N	-0-					25
06	330	#	227	-0-	-103	-0-	20 37	1 3	170	2	N	-0-					25
07	341	#	220	-0-	-121	-0-	18 37	1 3	165	2	N	-0-					25
08	310	#	265	-0-	-45	-0-	31 42	1 3	192	2	N	-0-					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
03	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	322 45	1 9	10291	2	N	41					218
04	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	360 47	1 9	9888	2	N	43					261
05	6603	X	5348	-0-	-1255	-0-	331 3	1 9	5014	2	N	3					264
06	6390	X	2211	-0-	-4179	-0-	142	1	2069	2	N	-0-					264
07	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	371 21	1 9	10906	2	N	19	180	1			103
*08	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	369 83	1 9	9395	2	N	75					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
03	775	X	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-					17
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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

GOODGAME WELL #: 1 U RRCID -> 129115 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6237 - 6245

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

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-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

03	806 X	716	-0-	-90	-0-	16	1	700	2	N	-0-					80
04	780 X	749	-0-	-31	-0-	15	1	676	2	N	53					133
						58	9									
05	806 X	724	-0-	-82	-0-	16	1	650	2	N	53	169	1			17
						58	9									
06	720 X	646	-0-	-74	-0-	15	1	573	2	N	53					70
						58	9									
07	775 X	625	-0-	-150	-0-	16	1	554	2	N	50					120
						55	9									
08	775 X	629	-0-	-146	-0-	16	1	560	2	N	48					168
						53	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3399	-0-	-104	-0-	309	1	3071	2	N	17	158	1			47
							19	9									
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									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	2109	-0-	-371	-0-	361	1	1606	2	N	129	161	1			45
							142	9									
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									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	93	1	2459	2	N	-0-					8
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									

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					56
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

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1873	2	70	9	N	64					171
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146		5161	-0-	15	15	2454	1	2705	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

03	589	N	546	-0-	-43	-0-	224	1	322	2	N	-0-				110
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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 097820 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4951 - 4957

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-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-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16 1 45 9	271	2	N	41						208
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25 1 8 9	330	2	N	7						215
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	24 1 20 9	319	2	N	18						233
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	18 1 94 9	215	2	N	85						318
07	372 N	297	-0-	-75	-0-	20 1 11 9	266	2	N	10	166	1				162
08	372 N	248	-0-	-124	-0-	18 1	230	2	N	-0-						162

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

03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	383 1	247	2	N	-0-						55
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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	66 1	43	2	N	-0-						23
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

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
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	308	1	199	2	N	-0-					50
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

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
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	23	156	1			101
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

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
03	12276	X	11670	-0-	-606	-0-	167	1	11472	2	N	28					188
							31	9									
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

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
03	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	991	2	11	9	Y	10	2	8			58
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

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
03	DLQ G-10		1537	-0-	1537	2164	1535	2	2	9	Y	2					97
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

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
03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	761	1	4513	2	Y	16	190	1			60
							18	9									
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									

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
03	6448	X	6352	-0-	-96	-0-	911	1	5399	2	Y	38					122
							42	9									
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									

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
03	6572	X	5420	-0-	-1152	-0-	1240	1	4156	2	Y	22					96
							24	9									
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									

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
03	11439	X	11366	-0-	-73	-0-	771	1	10569	2	Y	24					223
							26	9									
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									

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
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	730	1	4331	2	N	25					98
							28	9									
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									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	3131	X	2378	-0-	-753	-0-	33	1	2046	2	N	272	344	1			172
							299	9									
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

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
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	144	1	1111	2	N	1					48
							1	9									
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

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
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3	N	-0-			-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

03	1488	N	355	-0-	-1133	-0-	355	3	N	-0-			-0-
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-

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

03	SWR 10		1795	-0-	1795	176084	694	1	1092	2	N	8	8	1		3
							9	9								
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								

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	1457	N	1080	-0-	-377	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3503	X	2980	-0-	-523	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2325	X	1861	-0-	-464	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2356	X	2259	-0-	-97	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	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-

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
03	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 3 RRCID -> 084138 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7395 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - P/A 08/17/15

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	4245	-0-	-2327	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2068	-0-	-567	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	868	N	511	-0-	-357	-0-	511	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3100	N	2372	-0-	-728	555	2372	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

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-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
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-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

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	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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

03	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

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-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

03	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

03	992	N	535	-0-	-457	-0-	535	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6994	-0-	-353	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	775	X	254	-0-	-521	-0-	254	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2883	X	2174	-0-	-709	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1396	-0-	-526	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3265	-0-	165	1302	3265	3			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

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-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

03	2201	N	1557	-0-	-644	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

03	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

03	6169	X	5209	-0-	-960	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

03	1054	N	620	-0-	-434	-0-	620	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

03	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

03	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
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-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
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

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
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					97
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

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
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					88
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
03	2945	X	2047	-0-	-898	-0-	2047	2			Y	-0-					141
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

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
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									

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
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									

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	13	13	1			11
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									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	102	97	1			83
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									

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
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	2046	X	4	-0-	-2042	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1519	N	91	-0-	-1428	-0-	4	4	87	9	Y	79	75	1			64
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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	30	1	1058	2	Y	1	41	1			6
							1	9									
*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									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1085	N	20	-0-	-1065	-0-	3	1	17	9	Y	15	14	1			13
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									

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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
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									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 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
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	55	49	1			44
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									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1581	N	6	-0-	-1575	-0-	6	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1054	N	4	-0-	-1050	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1550	N	5	-0-	-1545	-0-	5	1			Y	-0-	4	5			7
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									

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
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	27	26	1			22
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									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
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									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	T. A.		33	-0-	33	2282	3	1	30	9	Y	27	26	1			22
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									

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	T. A.		346	-0-	346	5890	8	1	338	9	Y	307	294	1			13
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									

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
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	20	19	1			16
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									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3467					Y	-0-					-0-
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									

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
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-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

03	2790	X	7	-0-	-2783	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
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									

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

03	1240	N	4	-0-	-1236	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	T. A.		6	-0-	6	2031	5	1	1	9	Y	1	1	1			1
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									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
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									

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	63	-0-	-1022	-0-	63	1			Y	-0-					-0-
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-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1147	N	3	-0-	-1144	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1116	N	21	-0-	-1095	-0-	3	1	18	9	Y	16	15	1			13
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									

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
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	T. A.		20	-0-	20	203	20	4			Y	-0-					-0-
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-

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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	EOM BALANCE
03	2728	N	129	-0-	-2599	-0-	8	1	121	9	Y	110	105	1	89
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							

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	EOM BALANCE
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
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							

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	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
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							

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	EOM BALANCE
03	1922	N	4	-0-	-1918	-0-	4	4			Y	-0-			-0-
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							

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	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-			-0-
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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	4185	X	11	-0-	-4174	-0-	11	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	3441	X	138	-0-	-3303	-0-	8	1	130	9	Y	118	113	1			96
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									

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
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	74	71	1			60
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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	53	1	1901	2	Y	1	31	1			11
							1	9									
*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									

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
03	1457	N	4	-0-	-1453	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	6	4	219	9	Y	199	200	1			160
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	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	57	1	2030	2	Y	1	106	1			12
							1	9									
*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									

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
03	1147	N	3	-0-	-1144	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		3	-0-	3	5	3	4			Y	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		8	-0-	8	312	8	1			Y	-0-					-0-
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-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
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									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

03	1488	N	82	-0-	-1406	-0-	5	4	77	9	Y	70	66	1			57
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									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

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.		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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

03	806	X	35	-0-	-771	-0-	4	4	31	9	Y	28	27	1			23
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									

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
03	1488	N	6	-0-	-1482	-0-	6	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	496	N	48	-0-	-448	-0-	7	4	41	9	Y	37	46	1			28
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									

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
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	73	70	1			60
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									

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	T. A.		66	-0-	66	4082	4	1	62	9	Y	56	54	1			2
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									

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
03	2015	X	72	-0-	-1943	-0-	8	1	64	9	Y	58	56	1			47
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1674	N	6	-0-	-1668	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
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									

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	EOM BALANCE
03	1829	N	91	-0-	-1738	-0-	4	4	87	9	Y	79	75	1	64
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							

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	EOM BALANCE
03	1302	N	79	-0-	-1223	-0-	3	4	76	9	Y	69	66	1	56
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							

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	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
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							

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	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-			-0-
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-

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	EOM BALANCE
03	2201	N	6	-0-	-2195	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
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							

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
03	1829	N	145	-0-	-1684	-0-	5	4	140	9	Y	127	122	1			104
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									

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1302	N	143	-0-	-1159	-0-	4	4	139	9	Y	126	118	1			99
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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	38	1	1368	2	Y	1	65	1			8
							1	9									
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	38	1	1375	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
08	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	32	1	959	2	Y	12	11	1			7
							13	9									

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
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	151					Y	93	83	1			66
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									

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
03	1178	N	4	-0-	-1174	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1457	N	4	-0-	-1453	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	2449	N	50	-0-	-2399	-0-	5	1	45	9	Y	41	39	1			33
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									

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
03	2759	N	6	-0-	-2753	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1581	N	196	-0-	-1385	-0-	3	1	193	9	Y	175	168	1			144
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									

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
03	T. A.		6	-0-	6	4087	6	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	85	180	1			77
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									

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
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	82	78	1			67
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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	48	1	1712	2	Y	1	39	1			10
							1	9									
*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									

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
03	2976	N	231	-0-	-2745	-0-	231	1			Y	-0-					-0-
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-

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
03	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	2728	X	5	-0-	-2723	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1922	N	6	-0-	-1916	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	24	23	1			19
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									

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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1705	N	145	-0-	-1560	-0-	5	1	140	9	Y	127	121	1			103
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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	38	1	1370	2	Y	1	68	1			8
							1	9									
*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									

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
03	T. A.		96	-0-	96	4248	6	1	90	9	Y	82	78	1			67
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									

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

03	1333	N	4	-0-	-1329	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
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									

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	52	59	1			47
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									

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	133	124	1			105
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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	34	1	1226	2	Y	1	70	1			7
							1	9									
*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									

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
03	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
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									

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
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	38	36	1			31
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									

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
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1953	N	66	-0-	-1887	-0-	5	1	61	9	Y	55	53	1			45
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									

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
03	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	80	1	1416	2	N	20	177	1			47
							22	9									
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

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
03	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	256	1	1359	2	N	12	158	1			43
							13	9									
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									

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
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	416	3	47	9	N	43	1	8			317
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					8
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

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	14 1	1 9	195	3	N	1	1	8			5
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	237	3	N	2	2	8			5
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	15 2	1 9	192	3	N	2	2	8			5
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	206	3	N	5	5	8			5
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	18	1	225	3	N	-0-					5
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	N	-0-					5

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					188
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

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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					74
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

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY 525380
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

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-

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

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-

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

03	620	N	140	-0-	-480	-0-	93	1	47	2	N	-0-					20
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

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

03	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					74
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

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY 525380
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

03	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

03	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	3157	2			N	-0-					5
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

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

03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					60
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		10731	-0-	10731	20535	10727	2	4	9	Y	4					6
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

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
03	6820	X	1348	-0-	-5472	-0-	105	1	1243	2	N	-0-					-0-
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

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
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1					105
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

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
03	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
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-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

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-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
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-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

03	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					-0-
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-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

03	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
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-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9424	X	2441	-0-	-6983	-0-	2395	3	46	9	N	42					195
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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
03	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					52
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

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
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	741	2	25	9	N	23					68
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	529	-0-	-215	-0-	523	2	6	9	N	5					91
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

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
03	2728	X	2033	-0-	-695	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
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-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4					19
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

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DIXON "C" WELL #: 2 RRCID -> 108322 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10164 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
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

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					7
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

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	2392	2	1	9	N	1					81
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

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	3691	2			Y	-0-					1
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

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
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2421	2	1	9	N	1					12
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

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
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					25
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

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
03	3007	X	2595	-0-	-412	-0-	2589	2	6	9	N	5					82
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

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
03	2914	X	2230	-0-	-684	-0-	2228	2	2	9	Y	2					13
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

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
03	14B2 EXT		677	-0-	677	7759	677	2			N	-0-					4
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

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
03	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1926	2	1	9	N	1	55	1			23
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
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-

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
03	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	2715	2	4	9	Y	4					76
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

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
03	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	4048	2	7	9	Y	6					10
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

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
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	Y	1					49
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

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
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					24
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

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
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					46
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 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
03	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	3447	2	7	9	Y	6					43
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

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
03	2294	X	2115	-0-	-179	-0-	2063	2	52	9	Y	47					68
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

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
03	3968	X	3068	-0-	-900	-0-	3064	2	4	9	Y	4					8
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

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
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	N	2					48
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

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
03	744	X	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	Y	2					4
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

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
03	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1821	2	14	9	N	13	137	1			15
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

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
03	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					85
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

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
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					23
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

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
03	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	2			N	-0-					20
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

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
03	2511	N	2317	-0-	-194	-0-	2315	2	2	9	N	2					126
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

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
03	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	2493	2	1	9	Y	1					42
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

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
03	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2383	2	1	9	Y	1					44
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

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
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	Y	1					70
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 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
03	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			Y	-0-					1
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

03	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	2757	2	3	9	Y	3					17
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					11
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3815	2	18	9	Y	16					20
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

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1311	2	1	9	Y	1					2
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					12
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

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
03	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-					76
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	3016	2	6	9	N	5					72
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

DIXON "C" WELL #: 3 RRCID -> 223705 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2015 - PLUGGED 05/17/15

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
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

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

03	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2051	2	3	9	N	3					155
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

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	N	3					91
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

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	43	-0-	43	43	25	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

03	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	95	1	905	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

03	992	N	685	-0-	-307	-0-	65	1	620	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

03	155	N	81	-0-	-74	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					44
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	1023	N	805	-0-	-218	-0-	76	1	729	2	Y	-0-					68
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

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

03	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	2			N	-0-					9
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

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

03	1519	N	1141	-0-	-378	-0-	1141	2			N	-0-					44
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

JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174373 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9710 - 10834

03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					27
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	149	1	2011	2	N	84	188	1			1
							92	9									
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

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
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			N	-0-					97
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

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
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					17
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

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
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					16
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

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	418	-0-	-2589	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					25
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					60
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	128	1	2338	2	Y	-0-			-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2820	-0-	-435	-0-	147	1	2673	2	Y	-0-			-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			9
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

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
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-			14
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

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
03	2139	N	1771	-0-	-368	-0-	92	1	1679	2	Y	-0-			-0-
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-

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
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	-0-			-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	74	1	1351	2	Y	-0-					-0-
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-

GARDINER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130777 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9932 - 10443

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

03	1271	N	1240	-0-	31	-0-	1240	2			N	-0-					207
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

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					5
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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

03	1860	N	1859	-0-	1	-0-	97	1	1762	2	Y	-0-					7
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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					5
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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

03	1488	N	729	-0-	759	-0-	38	1	691	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	2	Y	-0-					5
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

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	144	1	2623	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	75	1	1358	2	Y	-0-					7
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

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
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	155	1	2826	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	129	1	2354	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1770	-0-	-245	-0-	92	1	1678	2	Y	-0-					103
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									

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
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	160	1	2905	2	Y	-0-					1
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

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
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	52	1	950	2	Y	-0-					1
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

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
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	132	1	2396	2	Y	-0-					7
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

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
03	1085	N	985	-0-	-100	-0-	51	1	934	2	Y	-0-					3
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

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
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	56	1	1027	2	Y	-0-					2
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	88	1	1603	2	Y	-0-			1
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	166	1	3030	2	Y	-0-			2
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	145	1	2642	2	Y	-0-			2
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	145	1	2643	2	Y	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	149	1	2711	2	Y	-0-			3
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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

03	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	1192	2			Y	-0-					58
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

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					55
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

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2309					Y	-0-					-0-
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-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-
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-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

03	1178 N	2	-0-	-1176	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	4	-0-	-1856	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
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									

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
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									

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

03	2511	N	69	-0-	-2442	-0-	7	1	62	9	Y	56	54	1			2
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									

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
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	2635	N	235	-0-	-2400	-0-	7	4	228	9	Y	207	196	1			168
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									

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
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1302	N	98	-0-	-1204	-0-	98	2			Y	-0-					55
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

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10712 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

03	1612	N	869	-0-	-743	-0-	869	2			N	-0-					243
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

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					224
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

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					81
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

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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					65
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

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
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			N	-0-					90
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

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
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	2480	N	1731	-0-	-749	-0-	1731	2			N	-0-					189
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

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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	1821	2			N	-0-					167
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

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
03	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	1447	2	19	9	N	17					89
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

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
03	DLQ G-10		2481	-0-	2481	5084	2470	2	11	9	N	10					45
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

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
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	67	1	1180	2	N	10					30
							11	9									
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

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
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	105	1	2833	2	N	20					144
							22	9									
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									

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
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	2	N	-0-					177
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									

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
03	DLQ G-10		17966	-0-	17966	53120	527 216	1 9	17223	2	N	196	191	1			191
04	69803	X	16683	-0-	-53120	-0-	510 208	1 9	15965	2	N	189	189	1			191
05	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	527 223	1 9	15865	2	N	203	189	1			205
06	18000	X	15819	-0-	-2181	-0-	510 200	1 9	15109	2	N	182	171	1			216
07	17391	X	16280	-0-	-1111	-0-	527 189	1 9	15564	2	N	172	185	1			203
08	17391	X	16114	-0-	-1277	-0-	527 138	1 9	15449	2	N	125	189	1			139

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

03	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	1372	2	1	9	N	1					80
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

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

03	775	N	675	-0-	-100	-0-	673	2	2	9	N	2					40
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

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	356	2	9	9	N	8					110
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

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

03	2666	X	3	-0-	-2663	-0-	3	2			N	-0-					182
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

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					190
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

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	806	-0-	-310	-0-	806	2			N	-0-					170
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

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	600	-0-	-423	-0-	598	2	2	9	N	2					212
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

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					154
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

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					204
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

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

	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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
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

FLEWELLEN WELL #: 6 RRCID -> 164586 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10539 - 10609

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

03	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					65
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

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					48
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-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

03	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					27
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

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

03	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2924	2	11	9	N	10					297
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

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
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	388	1	2333	3	N	18	7	8			105
							20	9									
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									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

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-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	208	1	1548	3	N	12	4	8			65
							13	9									
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

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	82	1	1200	3	N	220					347
							242	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 142669 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10601 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	154	1	2401	3	N	96	4	8			144
							106	9									
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									

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
03	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	328	1	2281	3	N	23	176	1	4	8	50
							25	9									
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									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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-

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
03	372	N	21	-0-	-351	-0-	1	1	20	3	N	-0-					48
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									

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
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	310	1	2376	3	N	14	7	8			65
							15	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 1 RRCID -> 145701 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10625 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	289 8	1 9	2082	3	N	7	4	8			55
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	242 13	1 9	1305	3	N	12	4	8			63
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	229 4	1 9	1186	3	N	4	2	8			65
06	2310	N	1381	-0-	-929	-0-	232 23	1 9	1126	3	N	21	11	8			75
07	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	237 18	1 9	1115	3	N	16	1	8			90
*08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	279 21	1 9	1796	3	N	19	7	8			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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

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
03	11467	X	3919	-0-	-7548	-0-	383 15	1 9	3521	3	N	14					84
04	4290	X	3246	-0-	-1044	-0-	351 34	1 9	2861	3	N	31	6	8			109
05	4340	X	3149	-0-	-1191	-0-	351 41	1 9	2757	3	N	37	1	8			145
06	4140	X	3466	-0-	-674	-0-	373 31	1 9	3062	3	N	28	6	8			167
07	3906	X	1747	-0-	-2159	-0-	236 7	1 9	1504	3	N	6	1	8			172
*08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	436 19	1 9	4061	3	N	17	180	1	4	8	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
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	102 9	1 9	1571	3	N	8					100
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	112 19	1 9	1575	3	N	17	2	8			115
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	119 44	1 9	1660	3	N	40					155
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	114 26	1 9	1553	3	N	24	168	1	11	8	-0-
07	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	119 1	1 9	1598	3	N	1	1	8			-0-
08	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	115 1	1 9	1652	3	N	1	1	8			-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
03	1302	N	787	-0-	-515	-0-	48	1	739	3	N	-0-					3
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									

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
03	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	87	1	1324	3	N	4	4	8			8
							4	9									
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									

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
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	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
03	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	70	1	1078	3	N	6	4	8			2
							7	9									
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									

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
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					10
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-		99 1 22 9		1506	3	N	20					200
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-		114 1 22 9		1591	3	N	20	182	1	3	8	35
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-		126 1 4 9		1734	3	N	4	2	8			37
06	1560	N	1531	-0-	-29	-0-		105 1 6 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 1 4 9		1615	3	N	4	4	8			37

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10262	X	3574	-0-	-6688	-0-		208 1 1 9		3365	3	N	1					48
04	3690	X	3519	-0-	-171	-0-		222 1		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 1 4 9		3227	3	N	4					52
07	3627	X	3290	-0-	-337	-0-		216 1 4 9		3070	3	N	4	1	8			55
08	3627	X	3572	-0-	-55	-0-		222 1 2 9		3348	3	N	2	2	8			55

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					3
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

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
03	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	235	1	1221	3	N	6	4	8			102
							7	9									
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

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
03	2077	N	831	-0-	-1246	-0-	53	1	774	3	Y	4	4	8			35
							4	9									
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									

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
03	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	222	1	969	3	N	31	4	8			112
							34	9									
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									

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
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	323	1	1143	3	N	2					109
							2	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2339	N	853	-0-	-1486	-0-	55	1	798	3	Y	-0-					31
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

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
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

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11323	X	3922	-0-	-7401	-0-	377	1	3534	3	N	10	3	8			12
							11	9									
04	3900	X	3193	-0-	-707	-0-	344	1	2838	3	N	10	4	8			18
							11	9									
05	3906	X	3905	-0-	-1	-0-	397	1	3494	3	N	13	3	8			28
							14	9									
06	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	385	1	3320	3	N	35	16	8			47
							39	9									
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	417	1	3661	3	N	4	3	8			48
							4	9									
08	3937	X	3365	-0-	-572	-0-	348	1	3002	3	N	14	2	8			60
							15	9									

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	235	1	1195	3	N	24	4	8			137
							26	9									
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	239	1	1230	3	N	54	182	1	6	8	3
							59	9									
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	246	1	1230	3	N	5	5	8			3
							6	9									
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	237	1	1161	3	N	11	11	8			3
							12	9									
07	1581	N	760	-0-	-821	-0-	183	1	567	3	N	9	2	8			10
							10	9									
*08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	281	1	1767	3	N	21	4	8			27
							23	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
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

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

03	310	N	257	-0-	-53	-0-	15	1	229	3	N	12					82
							13	9									
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									

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

03	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	256	1	1539	3	N	22	4	8			73
							24	9									
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									

MACKEY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 180242 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10592 - 10632

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	264	1	1631	3	N	15	4	8			38
							17	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					37
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

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

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-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
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

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

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-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

03	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	351	1	1559	3	N	-0-					27
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									

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

03	3000	N	2631	-0-	-369	4386	305	1	2305	3	N	19	7	8			80
							21	9									
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									

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
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	299	1	2144	3	N	9	4	8			50
							10	9									
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									

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
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	287	1	1949	3	N	58	191	1	7	8	47
							64	9									
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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
03	3100	N	4089	-0-	989	989	4089	2			Y	-0-					18
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

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
03	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1446	2			Y	-0-					30
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

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
03	2077	N	1814	-0-	-263	-0-	1814	2			Y	-0-					39
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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

03	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525	2			Y	-0-					39
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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

03	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			Y	-0-					29
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

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					120
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

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

03	1953	N	1188	-0-	-765	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	554	-0-	-2546	14652	554	2			Y	-0-					-0-
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-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	124	N	-0-	-0-	-124	-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	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
08	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

03	3286	X	2129	-0-	-1157	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			Y	-0-					87
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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					87

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

03	10013	X	9930	-0-	-83	-0-	9930	2			N	-0-					25
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	7100	-0-	-2820	-0-	7100	2			N	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11034	2	88	9	N	80	149	1			43
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	8600	-0-	-2529	-0-	8600	2			N	-0-					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

03	14105	X	9929	-0-	-4176	-0-	9817	2	112	9	N	102	172	1			132
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

03	3100	N	1082	-0-	-2018	52406	198	1	883	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

03	3100	N	1417	-0-	-1683	1165	339	1	1059	2	Y	17	12	1			6
							19	9									
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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

03	1394	N	67	-0-	-1327	-0-	16	1	51	2	Y	-0-	6	1			-0-
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-

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
03	DLQ G-10		5718	-0-		5718	16853	1381	1	4318	2	Y	17	15	1			8
								19	9									
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									

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
03	3100	N	2003	-0-		-1097	103683	365	1	1627	2	Y	10	13	1			11
								11	9									
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									

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
03	5014	X	2543	-0-		-2471	-0-	464	1	2072	2	Y	6	7	1			5
								7	9									
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									

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
03	6058	X	2512	-0-		-3546	-0-	599	1	1874	2	Y	35	29	1			14
								39	9									
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									

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
03	10943	X	3616	-0-	-7327	-0-	659	1	2942	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
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									

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
03	T. A.		4084	-0-	4084	12752	735	1	3280	2	Y	63	52	1			36
							69	9									
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									

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
03	11060	X	3702	-0-	-7358	-0-	886	1	2771	2	Y	41	40	1			23
							45	9									
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									

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
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	818	1	2560	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
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									

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
03	DLQ G-10		446	-0-	446	2233	69	1	377	2	Y	-0-					4
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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	1310	1	5845	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
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									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	451	1	1411	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
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									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 10696 - 10784

03	1302	N	528	-0-	-774	-0-	528	2			N	-0-					27
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

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
03	3100	N	3242	-0-	142	279	3235	3	7	9	Y	6					63
04	3000	N	3308	-0-	308	587	212	1	3093	2	Y	3					66
							3	9									
05	4180	X	3593	-0-	-587	-0-	233	1	3356	3	Y	4					70
							4	9									
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	184	1	2657	3	Y	1	56	1			15
							1	9									
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	150	1	2373	3	Y	-0-					15
*08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	207	1	2940	3	Y	1					16
							1	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	434	3	22	9	Y	20					20
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	8	13	1			15
							9	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	469	3	Y	2					17
							2	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	487	3	Y	6					23
							7	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	4					27
							4	9									
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	Y	4					31
							4	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

03	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1569	3	10	9	Y	9					59
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	143	1	1768	2	Y	3	37	1			25
							3	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	134	1	1679	3	Y	1					26
							1	9									
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	134	1	1692	3	Y	3					29
							3	9									
07	1891	N	1519	-0-	-372	-0-	116	1	1401	3	Y	2					31
							2	9									
*08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	138	1	1701	3	Y	2					33
							2	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

03	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	2190	3	12	9	Y	11					30
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1373	-0-	-704	-0-	1364	3	9	9	Y	8					45
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									

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
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	Y	2					6
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									

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
03	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1208	-0-	-1706	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2257	-0-	-192	-0-	2238	3	19	9	Y	17					26
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									

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1965	3	9	9	Y	8					15
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									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2621	3	20	9	Y	18					61
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

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
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2687	3	18	9	Y	16					26
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1472	3	13	9	Y	12					48
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									

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					50
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

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	2183	3	15	9	Y	14					61
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									

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1005	-0-	-576	-0-	939	3	66	9	N	60	141	1			24
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3170	3	33	9	Y	30	103	1			107
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					100
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

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1177	3	19	9	Y	17					17
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									

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

03	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1650	3	8	9	Y	7					9
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									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

03	4154	X	4151	-0-	-3	-0-	4140	3	11	9	Y	10					10
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2696	3	7	9	Y	6					99
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									

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

03	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	1409	3			N	-0-					230
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

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

03	2821	N	2603	-0-	-218	-0-	2578	3	25	9	Y	23	96	1			69
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

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

03	1891	N	1560	-0-	-331	-0-	1556	3	4	9	Y	4	71	1			42
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									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2601	3	12	9	Y	11					22
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1713	3	20	9	Y	18					34
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									

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
03	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1832	3			Y	-0-					22
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

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
03	3655	X	2912	-0-	-743	-0-	2887	3	25	9	Y	23	29	1			37
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

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
03	7781	X	7088	-0-	-693	-0-	694	1	6337	3	N	52	177	1			82
							57	9									
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									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3180	-0-	-726	-0-	3170	3	10	9	N	9					15
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	N	6					9
							7	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					40
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

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
03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7198	2	6	9	N	5	86	1			68
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

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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					73
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

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1126	2	3	9	Y	3	27	1			137
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

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-	99	1			264
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-	14	1			105
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

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2547	2	10	9	N	9					195
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

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5680	-0-	-241	-0-	5668	2	12	9	N	11					123
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

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
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	3			N	-0-					152
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					152
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					152

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
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					74
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

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
03	1457	X	1425	-0-	-32	-0-	1371	3	54	9	N	49					82
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	1780	-0-	-2250	-0-	1716	3	64	9	N	58					157
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

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
03	930	N	715	-0-	-215	-0-	713	2	2	9	N	2					77
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

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
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					41
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

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
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	168	1	2178	2	N	13					50
							14	9									
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

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2059	2	12	9	N	11					83
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2032	2	21	9	N	19					112
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

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					42
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

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	363	1	3358	2	N	-0-					12
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									

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

03	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	1134	2			N	-0-					94
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					81
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	62	1	2078	2	N	10					140
							11	9									
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									

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
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5547	2	9	9	N	8					132
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									

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
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	314	2	6	9	N	5					65
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

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
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	5	1	161	2	N	-0-					45
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	855	2	10	9	N	9					121
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									

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

03	434	N	389	-0-	-45	-0-	11	1	378	2	N	-0-					1
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-

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

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-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	37	1	1241	2	N	-0-					23
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

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

03	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	2560	2	25	9	N	23					131
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	623	-0-	-121	-0-	165	1	457	2	N	1					41
							1	9									
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

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	569	1	1580	2	N	30					185
							33	9									
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

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					58
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

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
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1913	2	20	9	N	18					88
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

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
03	4092	X	2711	-0-	-1381	-0-	2687	2	24	9	N	22					195
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1					97
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-

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					15
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4253	2	18	9	N	16					55
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	4404	-0-	-2013	-0-	430	1	3973	2	N	1	173	1			22
							1	9									
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									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	Y	4					32
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	790	2	4	9	Y	4					32
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

03	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1016	2	3	9	Y	3					29
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	818	2	4	9	Y	4					31
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

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
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2660	2	29	9	N	26					120
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

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
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3031	2	10	9	N	9					230
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

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
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	2			N	-0-					39
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

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
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	288	1	2663	2	N	-0-					113
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									

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
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	474	1	1916	2	N	29					183
							32	9									
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									

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
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2061	2	1	9	N	1					57
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

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
03	8215	X	5680	-0-	-2535	-0-	5636	2	44	9	N	40					97
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									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1495	2	4	9	N	4					68
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9758	2	11	9	N	10					67
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

03	20460	X	19287	-0-	-1173	-0-	19173	2	114	9	N	104	181	1			167
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

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4637	2	45	9	N	41					171
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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BAR K RANCH WELL #: 1 RRCID -> 149036 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10850

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2014

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

03	6449	X	1894	-0-	-4555	-0-	5	1	1889	2	N	-0-					257
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

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					144
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2527	2	48	9	N	44					162
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

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

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-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3			Y	-0-					-0-
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1179	2	92	9	Y	84	104	1			48
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

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3904	2	75	9	Y	68	95	1			94
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

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

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-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

03	3286	X	2577	-0-	-709	-0-	70	1	2507	2	N	-0-					132
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	96	1	3212	2	N	71	186	1			17
							78	9									
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

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

03	1333	N	655	-0-	-678	-0-	18	1	637	2	N	-0-					161
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

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

03	1085	N	884	-0-	-201	-0-	24	1	860	2	N	-0-					22
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	216	-0-	-1055	-0-	131	2	85	9	Y	77					112
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

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

03	7502	X	5611	-0-	-1891	-0-	152	1	5419	2	N	36					66
							40	9									
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									

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

03	2976	X	1659	-0-	-1317	-0-	45	1	1614	2	N	-0-					10
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

03	837	N	500	-0-	-337	-0-	14	1	486	2	N	-0-					10
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									

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

03	930	N	728	-0-	-202	-0-	20	1	708	2	N	-0-					19
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					1
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1585	-0-	-1050	-0-	43	1	1542	2	N	-0-	163	1			57
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1057	-0-	-1206	-0-	29	1	1028	2	N	-0-					28
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									

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
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-

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	306	-0-	-407	-0-	8	1	298	2	N	-0-					97
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

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
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	635	2	N	-0-					74
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

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
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	74					181
							81	9									
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	252	2	N	65	180	1			57
							72	9									
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

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
03	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6541	X	6410	-0-	-131	-0-	6320	2	90	9	Y	82	94	1			107
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

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
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-	62	1			5
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

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3881	-0-	-118	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3204	-0-	-578	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	115	1	3585	2	Y	-0-					63
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

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4453	-0-	-414	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3343	-0-	243	243	3343	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

03	3317	X	2343	-0-	-974	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

03	4743	X	3828	-0-	-915	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

03	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3565	X	2725	-0-	-840	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3348	X	3077	-0-	-271	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5331	-0-	-435	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4265	-0-	-695	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2728	X	2326	-0-	-402	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	N	64	177	1			69
							70	9									
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

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
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4587	-0-	-373	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	4229	-0-	-2839	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2031	-0-	-511	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3782	X	2725	-0-	-1057	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4588	X	4184	-0-	-404	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3007	X	1886	-0-	-1121	-0-	51	1	1835	2	N	-0-					63
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									

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
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9147	3	112	9	Y	102	85	1			153
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6324	X	3519	-0-	-2805	-0-	3482	3	37	9	Y	34	38	1			57
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

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
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4159	3	19	9	Y	17	20	1			30
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

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
03	4960	X	4236	-0-	-724	-0-	4214	3	22	9	Y	20	28	1			37
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

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
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2449	X	1565	-0-	-884	-0-	43	1	1522	2	N	-0-					15
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

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					67
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

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
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3760	2	61	9	N	55	151	1			118
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

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
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	6324	X	1624	-0-	-4700	-0-	1622	3	2	9	N	2					54
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

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
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-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
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-
	LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 201267		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6832 - 6887			
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2046	3	25	9	Y	23					135
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									
	LEE -B- GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 201340		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 9308		PERF. 6813 - 6982			
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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			
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	TUTTLE, A. J.				WELL #: 1		RRCID -> 196174		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6763 - 6806			
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-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) //CONT.// 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

	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
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
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-

FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

	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
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

	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
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	541	-0-	-1288	-0-	499	3	42	9	Y	38					59
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

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
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4309	X	2869	-0-	-1440	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4267	-0-	-197	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

03	2232	X	2023	-0-	-209	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

03	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

03	7285	X	6419	-0-	-866	-0-	188	1	6176	2	N	50					175
							55	9									
04	7050	X	4771	-0-	-2279	-0-	139	1	4560	2	N	65	184	1			56
							72	9									
05	6572	X	1905	-0-	-4667	-0-	56	1	1823	2	N	24					80
							26	9									
06	6360	X	4450	-0-	-1910	-0-	130	1	4287	2	N	30					110
							33	9									
07	T. A.		5844	-0-	5844	5844	171	1	5651	2	N	20					130
							22	9									
08	T. A.		2745	-0-	2745	8589	81	1	2642	2	N	20					150
							22	9									

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

03	1550	X	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			N	-0-					125
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

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

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-

FINCH, H. WELL #: 1 RRCID -> 016910 COMPL. DATE 04/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6960 - 6993

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

03	5084	X	5004	-0-	-80	-0-	4973	3	31	9	Y	28					156
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	310	1	4582	2	Y	41	175	1			22
							45	9									
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	325	1	4860	3	Y	38					60
							42	9									
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	315	1	4595	3	Y	41					101
							45	9									
07	5115	X	4874	-0-	-241	-0-	316	1	4532	3	Y	24					125
							26	9									
08	5239	X	4045	-0-	-1194	-0-	304	1	3694	3	Y	43	1	8			167
							47	9									

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4352	3	55	9	Y	50					143
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

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
03	5518	X	4102	-0-	-1416	-0-	4051	3	51	9	Y	46	90	1			94
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									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

03	7471	X	6591	-0-	-880	-0-	6449	3	142	9	Y	129	82	1			191
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

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

03	6665	X	6276	-0-	-389	-0-	6204	3	72	9	N	65					104
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

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4416	3	25	9	Y	23	29	1			37
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

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

03	4247	X	2652	-0-	-1595	-0-	2638	3	14	9	N	13					97
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

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2343	3	32	9	Y	29					67
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

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					264
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

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
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	226	2	3	9	Y	3					33
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			151
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-

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
03	2294	N	1867	-0-	-427	-0-	1847	2	20	9	N	18	91	1			23
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3819	3	190	9	N	173	166	1			25
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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176975 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 7587 - 7595

03	0 A	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2015 - PLUGGED 03/06/15

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	553	-0-	-67	-0-	28	1	525	2	N	-0-					110
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
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	99	1	3246	2	N	21					126
							23	9									
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									

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
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	83	1	1595	2	N	10					135
							11	9									
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									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	696	-0-	-451	-0-	676	2	20	9	N	18					70
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

03	868 N	793	-0-	-75	-0-	757	2	36	9	N	33					108
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

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	890	2	21	9	N	19					108
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

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

03	2325	X	2112	-0-	-213	-0-	2077	2	35	9	N	32					132
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

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2407	2	123	9	N	112	100	1			229
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

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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
03	4061	X	3698	-0-	-363	-0-	3698	2			N	-0-					189
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	406	1	3425	2	N	2					191
							2	9									
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	434	1	4283	2	N	7	7	8			191
							8	9									
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	420	1	4028	2	N	-0-					191
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	434	1	4172	2	N	5	5	8			191
							6	9									
08	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	434	1	4110	2	N	7	164	1	6	8	28
							8	9									

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
03	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	260	1	1049	2	N	-0-					41
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

03	3014	X	2778	-0-	-236	-0-	2761	2	17	9	N	15	162	1			49
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									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					2
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

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3190	2	24	9	N	22					104
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

03	3565	X	3406	-0-	-159	-0-	3386	2	20	9	N	18					195
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									

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
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-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	177	1	2295	2	N	62					204
							68	9									
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									

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

03	1085	N	68	-0-	-1017	-0-	6	1	58	2	N	4					18
							4	9									
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					266
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									

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1061	2	63	9	Y	57					144
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					104
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

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
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	446 61	1 9	2994	2	N	55					155
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	432 107	1 9	3422	2	N	97	184	1			68
05	2542	X	454	-0-	-2088	-0-	72 10	1 9	372	2	N	9					77
06	2460	X	2207	-0-	-253	-0-	274 9	1 9	1924	2	N	8					85
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	432 74	1 9	3351	2	N	67					152
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					152

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

03	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

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	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

03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	158	1	4979	2	N	-0-					98
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									

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
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	173	1	5721	2	N	-0-					125
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

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
03	3503	X	2907	-0-	-596	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

03	2914	X	2391	-0-	-523	-0-	2370	3	21	9	Y	19					29
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

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

03	744	N	242	-0-	-502	-0-	8	1	234	2	Y	-0-					4
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	2356	X	1901	-0-	-455	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	5209	-0-	2109	2109	5209	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2418	X	114	-0-	-2304	-0-	114	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 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
03	1891	X	1469	-0-	-422	-0-	45	1	1424	2	N	-0-					127
04	1200	X	598	-0-	-602	-0-	20	1	575	2	N	3					130
							3	9									
05	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	50	1	1632	2	N	15					145
							17	9									
06	1410	X	641	-0-	-769	-0-	19	1	620	2	N	2					147
							2	9									
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	44	1	1493	2	N	8					155
							9	9									
08	1023	N	652	-0-	-371	-0-	19	1	630	2	N	3					158
							3	9									

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

03	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

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-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					99
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					17
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

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 304 RRCID -> 163841 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7364 - 8800

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
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-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	18	1	652	2	N	-0-					79
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

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 188148 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7500

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					199
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

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
03	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	182	1	2741	3	N	53	8	8			147
							58	9									
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									

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	2279	-0-	-46	-0-	133 134	1 9	2012	3	N	122	178	1	14	8	84
04	2250	X	2046	-0-	-204	-0-	132 80	1 9	1834	3	N	73	8	8			149
05	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	145 31	1 9	1988	3	N	28	10	8			167
06	2220	X	2151	-0-	-69	-0-	144 65	1 9	1942	3	N	59	178	1	13	8	35
07	2294	X	2277	-0-	-17	-0-	157 28	1 9	2092	3	N	25	3	8			57
08	2294	X	2148	-0-	-146	-0-	139 36	1 9	1973	3	N	33	11	8			79

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

03	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8184	2	164	9	N	149	318	1			31
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	7747	-0-	-313	-0-	7700	2	47	9	N	43					100

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	1829	N	1543	-0-	-286	-0-	1543	2			Y	-0-					55
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

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2255	2	41	9	N	37					169
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

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
03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1116	2	28	9	N	25					126
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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

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-

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

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					27
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

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

03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1117	3	48	9	N	44					146
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									

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-					31

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 136331 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7687 - 7720

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3513	3	142	9	N	129	183	1			180
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									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

03	961	X	787	-0-	-174	-0-	112	1	629	2	N	42					173
							46	9									
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									

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

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					43
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

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3700	2	69	9	N	63					384
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

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

03	2480	X	2378	-0-	-102	-0-	2258	2	120	9	N	109					498
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

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					192
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

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 096872 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7796 - 8024

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-

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					219
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

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

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-

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

03	1488	X	1119	-0-	-369	-0-	1104	2	15	9	N	14					54
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

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3					33
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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1175	2	210	9	N	191	166	1			75
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

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

03	0 S	-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-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	345	1	2315	2	N	27					109
							30	9									
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

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	275	1	1842	2	N	-0-					124
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

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	339	1	2275	2	N	-0-	167	1			103
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

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

03	4092	#	1608	-0-	-2484	-0-	1601	2	7	9	N	6					150
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

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

03	14B	DENY	601	-0-	601	939	594	3	7	9	N	6					135
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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

*09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	46	1	1973	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*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									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

*09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*09	10856	X	1566	-0-	-9290	-0-	36	1	1517	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*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-

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
*09	924	X	924	-0-	-0-	-0-	18	1	773	3	Y	121	91	0	32	1	2
							133	9									
*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									

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
*09	1650	N	1318	-0-	-332	-0-	29	1	1236	3	Y	48	36	0	13	1	1
							53	9									
*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									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

*09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	51	1	2200	3	Y	-0-					-0-
*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									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	450	N	397	-0-	-53	-0-	9	1	388	3	Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2340	X	1114	-0-		-1226	-0-	22	1	942	3	Y	136	101	0	36	1	3
								150	9									
*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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1303	N	1303	-0-		-0-	-0-	30	1	1263	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
								10	9									
*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									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

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
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	33	1	1409	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*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									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
*09	2490	X	2247	-0-	-243	-0-	51	1	2184	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*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									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

*09	120	N	99	-0-	-21	-0-	2	1	80	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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									

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

*09	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	30	1	1279	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	3	Y	-0-					-0-
*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-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

*09	390	N	52	-0-	-338	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*09	1530	X	1354	-0-	-176	-0-	30	1	1296	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
							28	9									
*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									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	Y	-0-					-0-
*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-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

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
*09	2910	X	233	-0-	-2677	-0-	5	1	228	3	Y	-0-			-0-
*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-

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
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	36	1	1540	3	Y	29	21	0	8	1	1
							32	9									
*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									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

*09	2640	X	385	-0-	-2255	-0-	8	1	354	3	Y	21	16	0	6	1	-0-
							23	9									
*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-

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
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	37	1	1567	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*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									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4819	X	849	-0-	-3970	-0-	19	1	802	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
							28	9									
*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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	88	1	3772	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									
*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									

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
*09	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	60	1	2579	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*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									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	335	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*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									

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
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	37	1	1590	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*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									

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	41	1	1745	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									
*10	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	66	1	2939	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
							14	9									
*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-

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
*09	4200	X	2795	-0-	-1405	-0-	64	1	2703	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
							28	9									
*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									

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
*09	2310	N	1441	-0-	-869	-0-	33	1	1400	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	405	3	Y	-0-					-0-
*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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

*09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	43	1	1841	3	Y	41	30	0	11	1	1
							45	9									
*10	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	42	1	1894	3	Y	40	30	0	10	1	1
							44	9									
*11	1920	N	1555	-0-	-365	-0-	35	1	1495	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*12	1953	N	1440	-0-	-513	-0-	25	1	1379	3	Y	33	24	0	9	1	1
							36	9									
*01	1953	N	1116	-0-	-837	-0-	18	1	1061	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*02	1428	N	838	-0-	-590	-0-	14	1	794	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*03	1426	N	862	-0-	-564	-0-	15	1	815	3	Y	29	22	0	7	1	1
							32	9									
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	22	1	1140	3	Y	23	16	0	8	1	-0-
							25	9									
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	21	1	1078	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	27	1	1415	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	43	1	1695	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
*08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	51	1	2124	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

*09	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	39	1	1667	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173019 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8587 - 9838

*09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

*09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	50	1	2158	3	Y	21	16	0	6	1	-0-
							23	9									
*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									

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
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	40	1	1733	3	Y	-0-					-0-
*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									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

*09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	24	1	1002	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*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-

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	35	26	0	9	1	1
							39	9									
*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-

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
*09	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	65	1	2765	3	Y	17	13	0	5	1	-0-
							19	9									
*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-

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
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	22	1	940	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	14	1	581	3	Y	-0-					-0-
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	270	N	175	-0-	-95	-0-	1	1	53	3	Y	110	82	0	29	1	2
							121	9									
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2520	X	1429	-0-	-1091	-0-	31	1	1336	3	Y	56	42	0	15	1	1
							62	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	16	1	705	3	Y	-0-					-0-
*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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-		40				Y	-0-					-0-
*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-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

*09	720	X	649	-0-	-71	-0-	15 6	1 9	628	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
*10	744	X	343	-0-	-401	-0-	7 6	1 9	330	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	16	1	704	3	Y	-0-					-0-
*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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

*09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	40	1	1723	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*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									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2190	X	2090	-0-	-100	-0-	47	1	2026	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*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									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	1020	X	406	-0-	-614	-0-	9	1	383	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
							14	9									
*10	1054	X	576	-0-	-478	-0-	13	1	560	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	45	1	1929	3	Y	23	16	0	6	1	1
							25	9									
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	32	1	1779	3	Y	33	24	0	9	1	1
							36	9									
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	14	1	809	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	16	1	944	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	14	1	749	3	Y	30	23	0	7	1	1
							33	9									
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	14	1	743	3	Y	24	17	0	8	1	-0-
							26	9									
*05	775	N	551	-0-	-224	-0-	10	1	515	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
*06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2015	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	37	1	1204	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

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
*09	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	25	1	1056	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
*09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
*09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	69	1	2965	3	Y	53	40	0	14	1	1
							58	9									
*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									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	N	-0-					-0-
*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-

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
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	15	1	641	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*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									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*09	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	63	1	2672	3	Y	42	31	0	11	1	1
							46	9									
*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									

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
*09	2250	X	1619	-0-	-631	-0-	36	1	1536	3	Y	43	32	0	11	1	1
							47	9									
*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									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3300	X	2480	-0-		-820		-0-	55	1	2372	3	Y	48	36	0	13	1	1
									53	9									
*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									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

*09	650	N	650	-0-		-0-		-0-	15	1	635	3	Y	-0-					-0-
*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									

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. 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
*09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-		106	1	4499	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
								15	9									
*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									

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. 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
*09	4200	X	1785	-0-	-2415	-0-		39	1	1654	3	Y	84	63	0	22	1	2
								92	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3150	X	2951	-0-	-199	-0-	66	1	2829	3	Y	51	38	0	14	1	1
							56	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	210	N	168	-0-	-42	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*09	2040	N	1846	-0-	-194	-0-		41	1	1758	3	Y	43	32	0	11	1	1
								47	9									
*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									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

*09	810	X	545	-0-	-265	-0-		12	1	533	3	Y	-0-					-0-
*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-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	74	1	3166	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									
*10	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	63	1	2806	3	Y	37	28	0	9	1	1
							41	9									
*11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	72	1	3050	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*12	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	55	1	3027	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	48	1	2872	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*02	2660	X	2452	-0-	-208	-0-	41	1	2387	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	54	1	2872	3	Y	22	18	0	5	1	-0-
							24	9									
*04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	54	1	2841	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									
*05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	57	1	2938	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	2820	X	2650	-0-	-170	-0-	49	1	2581	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	75	1	2957	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	3100	N	3128	-0-	28	28	72	1	3038	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	67	1	2841	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	56	1	2487	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	52	1	2163	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	32	1	1757	3	Y	25	18	0	7	1	1
							28	9									
*01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	35	1	2102	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*02	2044	N	1576	-0-	-468	-0-	27	1	1527	3	Y	20	15	0	5	1	1
							22	9									
*03	1798	N	403	-0-	-1395	-0-	7	1	373	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
							23	9									
*04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	43	1	2221	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									
*05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	51	1	2623	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	46	1	2410	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	74	1	2916	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	3100	N	3658	-0-	558	558	71	1	3570	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
*09	270	X	90	-0-	-180	-0-	7	3	83	9	Y	75	54	0	20	1	1
*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									

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
*09	3210	X	2856	-0-	-354	-0-	64	1	2788	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*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									

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. 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
*09	4530	X	4028	-0-		-502	-0-		91	1	3920	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
									17	9									
*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									

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. 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
*09	4255	X	4255	-0-		-0-	-0-		98	1	4140	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
									17	9									
*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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-	42	1	1763	3	N	11	8	0	3	1	-0-
								12	9									
*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									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

*09	594	X	594	-0-		-0-	-0-	11	1	472	3	Y	101	75	0	27	1	2
								111	9									
*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

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
*09	14370	X	13044	-0-		-1326	-0-	291	1	12309	3	Y	404	302	0	107	1	8
								444	9									
*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									

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
*09	15690	X	13482	-0-		-2208	-0-	309	1	13107	3	Y	60	45	0	16	1	1
								66	9									
*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									

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
*09	20204	X	20204	-0-	-0-	-0-	457	1	19422	3	Y	295	220	0	78	1	6
							325	9									
*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									

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
*09	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	441	1	18718	3	Y	69	52	0	18	1	1
							76	9									
*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									

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
*09	20910	X	18908	-0-	-2002	-0-	431	1	18320	3	Y	143	106	0	38	1	3
							157	9									
*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									

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
*09	11820	X	8765	-0-	-3055	-0-	194	1	8447	3	Y	113	85	0	30	1	2
							124	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23400	X	21859	-0-	-1541	-0-	496	1	21042	3	Y	292	218	0	77	1	6
							321	9									
*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									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	26340	X	22716	-0-	-3624	-0-	517	1	21915	3	Y	258	193	0	68	1	5
							284	9									
*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									

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
*09	15720	X	11459	-0-	-4261	-0-	255	1	10917	3	Y	261	195	0	69	1	5
							287	9									
*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									

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
*09	76560	X	47703	-0-	-28857	-0-	1090	1	46288	3	Y	295	220	0	78	1	6
							325	9									
*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									

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
*09	22740	X	22143	-0-	-597	-0-	501	1	21266	3	Y	342	255	0	91	1	7
							376	9									
*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									

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
*09	21090	X	18167	-0-	-2923	-0-	415	1	17616	3	Y	124	93	0	33	1	2
							136	9									
*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									

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
*09	23460	X	22829	-0-	-631	-0-	519	1	22044	3	N	242	181	0	64	1	5
							266	9									
*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									

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
*09	30900	X	22238	-0-	-8662	-0-	501	1	21235	3	Y	456	340	0	121	1	9
							502	9									
*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	20836	-0-	-1577	-0-	407	1	20254	3	Y	159	158	1			2
							175	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
*09	24000	X	18554	-0-	-5446	-0-	425	1	18062	3	Y	61	46	0	16	1	1
							67	9									
*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									

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
*09	28373	X	28373	-0-	-0-	-0-	651	1	27636	3	Y	78	58	0	21	1	1
							86	9									
*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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	19800	X	16540	-0-		-3260	-0-	376	1	15953	3	Y	192	143	0	51	1	4
								211	9									
*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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14317	X	14317	-0-		-0-	-0-	327	1	13840	3	N	136	101	0	36	1	3
								150	9									
*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									

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
*09	28620	X	19815	-0-	-8805	-0-	447	1	18944	3	Y	385	288	0	102	1	7
							424	9									
*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									

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
*09	33240	X	31122	-0-	-2118	-0-	711	1	30199	3	Y	193	144	0	51	1	4
							212	9									
*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									

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
*09	49380	X	45591	-0-	-3789	-0-	1050	1	44541	3	Y	-0-					-0-
*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									

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
*09	51990	X	38164	-0-	-13826	-0-	851	1	36112	3	Y	1092	815	0	290	1	21
							1201	9									
*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	27723	-0-	-1169	-0-	538	1	26772	3	Y	375	373	1			4
							413	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
*09	42870	X	33742	-0-	-9128	-0-	768	1	32629	3	Y	314	235	0	83	1	6
							345	9									
*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									

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
*09	60867	X	60867	-0-	-0-	-0-	1364	1	57887	3	Y	1469	1097	0	390	1	28
							1616	9									
*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									

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
*09	61650	X	52308	-0-	-9342	-0-	1192	1	50665	3	Y	410	306	0	109	1	8
							451	9									
*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									

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
*09	76500	X	63192	-0-	-13308	-0-	1438	1	61062	3	Y	629	470	0	167	1	12
							692	9									
*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	49404	-0-	-2893	-0-	936	1	46596	3	Y	1702	1692	1			17
							1872	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
*09	54660	X	38234	-0-	-16426	-0-	37257	3	977	9	Y	888	663	0	236	1	17
*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

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
*09	109740	X	42055	-0-	-67685	-0-	41288	3	767	9	Y	697	521	0	185	1	13
*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									

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
*09	71970	X	58784	-0-	-13186	-0-	58109	3	675	9	Y	614	458	0	163	1	12
*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

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
*09	43030	X	43030	-0-	-0-	-0-	43030	3			Y	-0-					-0-
*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

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
*09	46770	X	37058	-0-	-9712	-0-	36253	3	805	9	Y	732	547	0	194	1	14
*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

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
*09	89970	X	58617	-0-	-31353	-0-	58076	3	541	9	Y	492	368	0	131	1	9
*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									

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
*09	65220	X	50617	-0-	-14603	-0-	49898	3	719	9	Y	654	488	0	174	1	13
*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									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	49200	X	41892	-0-	-7308	-0-	41892	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	55167	X	46669	-0-	-8498	-0-	46109	3	560	9	Y	509	380	0	135	1	10
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	56790	X	38504	-0-	-18286	-0-	38327	3	177	9	Y	161	120	0	43	1	3
*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

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
*09	91200	X	30462	-0-	-60738	-0-	30327	3	135	9	Y	123	92	0	33	1	2
*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	31979	-0-	-7515	-0-	967	1	30506	3	Y	460	457	1			5
							506	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80879	X	60359	-0-	-20520	-0-	59921	3	438	9	Y	398	365	1			121
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

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47430	X	34414	-0-	-13016	-0-	33625	3	789	9	Y	717	658	1			218
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41509	X	26021	-0-	-15488	-0-	25416	3	605	9	Y	550	543	1			68
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	20306	-0-	-7005	-0-	19898	3	408	9	Y	371	370	1			25

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

*09	0	Z	80729	-0-	80729	276246	79814	3	915	9	Y	832	621	0	221	1	16
*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	47909	-0-	-16168	-0-	47143	3	766	9	Y	696	692	1			7

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

03	44547	X	34143	-0-	-10404	-0-	33437	3	706	9	Y	642	589	1			195
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	199350	X	81311	-0-	-118039	-0-	80517	3	794	9	Y	722	539	0	192	1	14
*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	60052	X	60052	-0-	-0-	-0-	1393	1	58143	3	Y	469	466	1			5
							516	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

03	75547	X	60964	-0-	-14583	-0-	59431	3	1533	9	Y	1394	1410	1			172
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	41599	-0-	-19967	-0-	40565	3	1034	9	Y	940	938	1			62

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

*09	121260	X	60613	-0-	-60647	-0-	58673	3	1940	9	Y	1764	1318	0	468	1	34
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	0	W	72836	-0-	72836	780768	72327	3	509	9	Y	463	346	0	123	1	9
*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									

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
*09	0		155267	-0-	155267	343516	152623	3	2644	9	Y	2404	1796	0	638	1	46
*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	52179	-0-	-8736	-0-	50455	3	1724	9	Y	1567	1558	1			16

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88397	X	88397	-0-	-0-	-0-	87514	3	883	9	Y	803	812	1			99
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	63711	X	63711	-0-	-0-	-0-	63116	3	595	9	Y	541	540	1			36

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150784	X	95403	-0-	-55381	-0-	95338	3	65	9	Y	59	54	1			18
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	83237	-0-	-50280	-0-	1615	1	80434	3	Y	1080	1074	1			11
							1188	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

*09	691896	X	33477	-0-	-658419	-0-	33081	3	396	9	Y	360	269	0	95	1	7
*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									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					57
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

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	3	1	9	N	1	1	8			175
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-					120
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

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
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					45
04	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45

C. W. RESOURCES, INC. 121085
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	Y	1	5	1			3
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1532	2	23	9	Y	21	178	1			21
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

BENTON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 223233 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3366	-0-	-943	-0-	3294	2	72	9	N	65					167
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8776	2	183	9	N	166	393	1			75
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

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7150	2	45	9	N	41	167	1			65
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

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	5589	-0-	-1045	-0-	5568	2	21	9	N	19					175
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

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	4665	-0-	-2372	-0-	4602	2	63	9	N	57					177
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	4581	-0-	-2642	-0-	4534	2	47	9	N	43					244
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7492	2	22	9	N	20					316
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

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13485	X	12724	-0-	-761	-0-	12497	2	227	9	N	206	193	1			497
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

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
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	148	1	2674	2	Y	85	1	8			164
							94	9									
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									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	2	N	-0-					60
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

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

03	186	N	135	-0-	-51	-0-	18	1	111	2	Y	5					9
							6	9									
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	93	1	1716	2	Y	-0-					31
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

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
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	3					5
							3	9									
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

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
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	140	2	Y	6					7
							7	9									
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

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
03	2914	X	1499	-0-	-1415	-0-	76	1	1376	2	Y	43					144
							47	9									
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									

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
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	18	1	113	2	Y	5					11
							6	9									
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

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
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	189	2	Y	8					15
							9	9									
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
03	372	N	187	-0-	-185	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					4
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

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
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	3					4
							3	9									
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

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
03	1302	X	757	-0-	-545	-0-	101	1	626	2	Y	27					53
							30	9									
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

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	585	2	N	14					134
							15	9									
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
03	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	13	1	1385	2	N	5					85
							6	9									
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									

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	9	1	1122	2	N	5					115
							6	9									
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									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	N	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	157	1	1547	2	N	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	2	N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	688	-0-	-211	-0-	55	1	587	2	Y	42	115	1			51
							46	9									
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									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

03	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	118	1	1262	2	Y	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

03	868	N	794	-0-	-74	-0-	68	1	726	2	Y	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	86	1	922	2	Y	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	50	1	537	2	Y	15	43	1			19
							17	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

03	2852	X	2163	-0-	-689	-0-	183	1	1980	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

03	8649	X	7698	-0-	-951	-0-	656	1	6978	2	N	58					210
							64	9									
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									

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

03	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	1953	1	10406	2	N	265	380	1			125
							292	9									
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									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 10230 - 15206

03	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	22192	2	491	9	N	446	368	1			234
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	4504	-0-	-1727	-0-	629	1	3875	2	N	-0-					-0-
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									

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
03	62000	X	56483	-0-	-5517	-0-	56356	2	127	9	N	115					202
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

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
03	5580	X	4407	-0-	-1173	-0-	559	1	3848	3	N	-0-					-0-
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									

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
03	6386	X	2186	-0-	-4200	-0-	405	1	1781	3	N	-0-					-0-
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									

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
03	25234	X	18227	-0-	-7007	-0-	39	1	18162	2	N	24					149
							26	9									
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

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
03	10292	X	7799	-0-	-2493	-0-	817	1	6982	3	N	-0-					-0-
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	712	-0-	-1551	-0-	9	1	695	2	N	7					122
							8	9									
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	1128	-0-	-980	-0-	51	1	906	2	N	155					172
							171	9									
*08	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	104	1	1797	2	N	197	355	1			10
							217	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	1124	1	2097	2	N	43					155
							47	9									
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									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	667	1	4978	3	N	-0-					-0-
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									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32891	X	26950	-0-	-5941	-0-	2000	1	24950	3	N	-0-					-0-
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	2	N	-0-					-0-
							21327	3									

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 065569 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2527 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	638	2	8	9	N	7					109
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

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
03	1674	N	418	-0-	-1256	-0-	418	3			N	-0-					1
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

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
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	3	N	-0-					145
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

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
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					114
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

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
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					175
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	831	-0-	-564	-0-	63	1	767	3	N	1	1	8			99
							1	9									
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

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

03	744	N	460	-0-	-284	-0-	22	1	431	3	N	6	1	8			115
							7	9									
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

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	N	1	1	8			95
							1	9									
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

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

03	1859	N	1057	-0-	-802	-0-	52	1	996	3	Y	8	1	8			55
							9	9									
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

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

03	1588	N	807	-0-	-781	-0-	39	1	768	3	Y	-0-					18
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	3	8			237
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

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
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1551	3	13	9	N	12	71	1			61
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									

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
03	T. A.		1744	-0-	1744	1746	1744	3			N	-0-					27
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	294	X	294	-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

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
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	941	3	47	9	Y	43	101	1			23
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									

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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					87
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
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	309	N	309	-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

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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					44
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

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
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-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					14
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

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					85
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	33	1	272	2	N	-0-					64
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

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
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

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	59	1	1008	2	N	29	29	0			-0-
							32	9									
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									

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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-

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
03	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1027	2	3	9	N	3	1	8			106
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

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
03	992	N	578	-0-	-414	-0-	578	2			N	-0-					85
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

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
03	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2017	2	26	9	N	24	1	8			34
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	2481	2	8	9	N	7					140
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7600	-0-	-925	-0-	7527	2	73	9	Y	66	103	1	1	8	65
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	299	1	709	2	N	5					79
							6	9									
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	705	-0-	-380	-0-	310	1	384	2	N	10					15
							11	9									
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									

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3410	-0-	310	310	3395	2	15	9	N	14	1	8			36
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

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
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	310	1	736	2	N	12					22
							13	9									
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									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1763	2	9	9	N	8					36
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2015	2	45	9	N	41	144	1			21
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

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	207	-0-	-289	-0-	22	1	185	2	N	-0-					89
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									

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1178	2	4	9	N	4	1	8			75
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

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
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2012	2	13	9	N	12					73
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	995	-0-	-741	-0-	995	2			N	-0-					24
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1050	2	1	9	N	1	1	8			111
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

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	341	1	3036	2	N	29	4	8			129
							32	9									
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									

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
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-

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	36	-0-	-150	-0-	4	1	32	2	N	-0-					38
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2972	-0-		-469	-0-	195	1	2765	2	N	11	3	8			84
								12	9									
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									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	841	-0-		-58	-0-	833	2	8	9	N	7					77
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

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4705	-0-		-286	-0-	497	1	4153	2	N	50	6	8			85
								55	9									
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									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-		-0-	-0-	108	2	2	9	N	2	1	8			90
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 12848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4948	-0-		-353	-0-	4915	2	33	9	Y	30					68
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

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
03	4154	X	667	-0-	-3487	-0-	665	2	2	9	N	2					77
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

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

03	9021	X	7737	-0-	-1284	-0-	558	1	7132	2	N	43	16	8			147
							47	9									
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									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

03	17856	X	15736	-0-	-2120	-0-	558	1	14965	2	Y	194	179	1	12	8	117
							213	9									
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									

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
03	13826	X	12849	-0-	-977	-0-	837	1	11900	2	Y	102	180	1			113
							112	9									
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									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

03	28768	X	26223	-0-	-2545	-0-	25993	2	230	9	N	209	192	1	6	8	160
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	190	1	1036	2	Y	-0-					15
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

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					75
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

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					72
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

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

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-

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
03	118141	X	79800	-0-	-38341	-0-	78264	2	1536	9	N	1396	1444	1			240
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

03	589	N	475	-0-	-114	-0-	465	2	10	9	Y	9					18
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4					6
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	44	2	8	9	Y	7					22
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

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
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-

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
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	625	2	74	9	Y	67					129
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

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
03	4681	X	2690	-0-	-1991	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2014

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 10126 - 15319

03	93279	X	52690	-0-	-40589	-0-	52149	2	541	9	Y	492	508	1					120
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

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 10373 - 11931

03	35588	X	18360	-0-	-17228	-0-	18136	2	224	9	Y	204	210	1					11
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

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
03	93093	X	63188	-0-	-29905	-0-	62525	2	663	9	Y	603	624	1			15
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

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94441	X	94441	-0-	-0-	-0-	94277	2	164	9	N	149	177	1			103
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

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98118	X	98118	-0-	-0-	-0-	97699	2	419	9	N	381	529	1			67
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

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		42468	-0-	42468	42468	42261	2	207	9	Y	188	134	1			54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
*09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	1044	1	7736	3	Y	59	43	0	16	1	1
							65	9									
*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	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	943	1	6325	3	Y	683	679	1			7
							751	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
*09	3960	X	677	-0-	-3283	-0-	15	1	658	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*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									

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
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
*09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	432	1	3850	3	Y	125	94	0	33	1	2
							138	9									
*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									

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
*09	1530	N	494	-0-	-1036	-0-	117	1	357	3	Y	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	20	14	0	5	1	1
*11	1230	N	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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
*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									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	18	1	762	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	770	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	15	1	624	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	16	1	859	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	16	1	992	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	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									

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
*09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	42	1	1811	3	Y	175	128	0	47	1	3
							193	9									
*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									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	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-

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
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	29	1	1264	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*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									

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
03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	27	1	1507	3	N	193	185	1			219
							212	9									
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									

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
03	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	28	1	1564	3	N	341	327	1			149
							375	9									
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									

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
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	37	1	2082	3	N	386	382	1			181
							425	9									
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									

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
03	2635	X	2430	-0-	-205	-0-	42	1	2363	3	N	23					132
							25	9									
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									

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	3373	3	48	9	Y	44					84
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

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
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	763	1	10	9	N	9					154
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

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

03	1488	N	991	-0-	-497	-0-	433	1	558	2	N	-0-					-0-
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-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	1			N	-0-					90
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

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	951	1	44	9	N	40					114
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

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6590 - 6600

*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

*09	14955	X	2326	-0-	-12629	-0-	387	1	1861	3	Y	71	61	0	19	1	1
							78	9									
*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									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014 - PLUGGED 09/02/14

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	423					N	-0-					116
*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

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	64	1	3630	3	N	21					106
							23	9									
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									

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 6980

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
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-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

03	4309	X	92	-0-	-4217	-0-	92	2			N	-0-					135
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	47	2	24	9	N	22					65
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

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					70
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

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

03	2139	X	2051	-0-	-88	-0-	2025	2	26	9	N	24	159	1			13
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

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					14
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

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
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
03	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	38	1	2132	3	N	16					79
							18	9									
04	2370	X	2004	-0-	-366	-0-	33	1	1960	3	N	10					89
							11	9									
05	2387	X	1309	-0-	-1078	-0-	23	1	1285	3	N	1					90
							1	9									
06	2190	X	485	-0-	-1705	-0-	8	1	477	3	N	-0-					90
07	2201	X	372	-0-	-1829	-0-	6	1	366	3	N	-0-					90
08	2201	X	261	-0-	-1940	-0-	5	1	256	3	N	-0-					90

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2 WELL #: 4 RRCID -> 267251 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 2B RRCID -> 275476 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6575

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

03	3100	N	2242	-0-	-858	7369	2242	3			Y	-0-					-0-
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-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

03	1943	S	1943	-0-	-0-	-0-	1864	2	79	9	N	72					174
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

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
03	3875	X	3410	-0-	-465	-0-	3407	1	3	9	N	3	163	1			35
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

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
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
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

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

	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
03	2883	X	779	-0-	-2104	-0-	778	1	1	9	N	1					298
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

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

	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
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1925	1	51	9	N	46	183	1			143
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

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

	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
*09	1140	N	438	-0-	-702	-0-	10	1	415	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*10	1178	N	449	-0-	-729	-0-	10	1	426	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*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-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6646 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	39 1 15 9	1671 3	Y	14	10 0	4 1	-0-
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	36 1 14 9	1608 3	Y	13	10 0	3 1	-0-
*11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	38 1 18 9	1601 3	Y	16	11 0	4 1	1
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	27 1 24 9	1487 3	Y	22	16 0	6 1	1
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	27 1 25 9	1630 3	Y	23	17 0	6 1	1
*02	T. A.		1404	-0-	1404	1404	24 1 20 9	1360 3	Y	18	13 0	5 1	1
*03	T. A.		1629	-0-	1629	3033	30 1 20 9	1579 3	Y	18	15 0	4 1	-0-
*04	T. A.		1442	-0-	1442	4475	27 1 18 9	1397 3	Y	16	11 0	5 1	-0-
*05	5953	X	1478	-0-	-4475	-0-	28 1 17 9	1433 3	Y	15	15 1		-0-
*06	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	26 1 15 9	1387 3	Y	14	14 1		-0-
*07	1612	X	1479	-0-	-133	-0-	36 1 17 9	1426 3	Y	15	15 1		-0-
08	1643	X	1494	-0-	-149	-0-	29 1 14 9	1451 3	Y	13	13 1		-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8358 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*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-

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*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-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

*09	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5596	3	194	9	Y	176	132	0	47	1		3
*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

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	101	1	995	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	132	1	1404	2	Y	8	21	1			9
							9	9									
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									

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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

03	5146	X	4199	-0-	-947	-0-	4035	2	164	9	N	149	184	1			185
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

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1571	-0-	-196	-0-	1543	2	28	9	N	25					67
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-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8			27
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					25
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1771	2	6	9	N	5					149
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

03	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1363	2	9	9	N	8	36	1	1	8	70
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-

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2015 - P/A 04/13/15

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. //CONT.// 835421
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	177 6	1 9	687	2	N	5					120
04	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	131 9	1 9	491	2	N	8	1	8			127
05	558	N	549	-0-	-9 B	-0-	121 10	1 9	418	2	N	9	1	8			135
06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	189 8	1 9	667	2	N	7					142
07	651	N	555	-0-	-96 B	-0-	137 9	1 9	409	2	N	8	1	8			149
*08	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	119 8	1 9	613	2	N	7	1	8			155

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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	1413					N	-0-					-0-
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-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

03	651	N	533	-0-	-118	B	-0-	515	2	18	9	N	16					170
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

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

03	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	669	2	15	9	N	14	1	8			35
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

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

03	1333	N	1234	-0-	-99	B	-0-	252	1	981	2	N	1	1	8			12
								1	9									
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									

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

03	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	19	1	75	2	N	-0-					67
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

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	277	2	3	9	N	3					106
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

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
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					80
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

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
03	6479	X	3647	-0-	-2832 B	-0-	3616	2	31	9	N	28	1	8			190
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

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
03	2697	X	2008	-0-	-689 B	-0-	621	1	1378	3	N	8					105
							9	9									
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	581	-0-	-1549 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

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
03	3813	X	2626	-0-	-1187 B	-0-	315	1	2293	3	Y	16	23	1			25
							18	9									
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1176	-0-	-498 B	-0-	343	1	822	3	Y	10	44	1			25
							11	9									
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

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
03	8711	X	3428	-0-	-5283 B	-0-	449	1	2931	3	Y	44					137
							48	9									
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

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
03	1953	N	1210	-0-	-743 B	-0-	160	1	1048	3	Y	2					41
							2	9									
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

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
03	1457	N	1223	-0-	-234 B	-0-	160	1	1045	3	Y	16					32
							18	9									
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	992	-0-	-155 B	-0-	283	1	680	3	Y	26	42	1			27
							29	9									
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

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
03	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	108	1	787	3	Y	36	42	1			40
							40	9									
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

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
03	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	100	1	726	3	Y	27	34	1			34
							30	9									
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

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
03	2294	N	2117	-0-	-177 B	-0-	278	1	1828	3	Y	10					22
							11	9									
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

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
03	496	N	58	-0-	-438 B	-0-	16	1	38	3	Y	4	13	1			7
							4	9									
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
03	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	61	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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

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
03	868	N	574	-0-	-294 B	-0-	169	1	405	3	Y	-0-	1	1			-0-
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

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
03	2108	N	1758	-0-	-350 B	-0-	513	1	1230	3	Y	14	20	1			9
							15	9									
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	549	-0-	-1161 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

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
03	1271	N	1128	-0-	-143 B	-0-	329	1	788	3	Y	10	13	1			7
							11	9									
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	13	-0-	-173 B	-0-	12	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
03	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	203	1	487	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	1067	-0-	-266 B	-0-	308	1	739	3	Y	18	41	1			25
							20	9									
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

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
03	2511	N	2391	-0-	-120 B	-0-	287	1	2081	3	Y	21	29	1			26
							23	9									
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	800	-0-	-37 B	-0-	94	1	684	3	Y	20	33	1			32
							22	9									
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	4083	-0-	-2024 B	-0-	492	1	3574	3	Y	15	7	1			8
							17	9									
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	670	-0-	-322 B	-0-	80	1	583	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1550	-0-	-527 B	-0-	341	1	1202	2	N	6					87
							7	9									
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									

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2883	X	2690	-0-	-193 B	-0-	2661	2	29	9	N	26					196
04	2700	X	2495	-0-	-205 B	-0-	2489	2	6	9	N	5	167	1	6	7	26
													2	8			
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

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
03	3069	X	2690	-0-	-379 B	-0-	2659	2	31	9	N	28					213
04	2910	X	2785	-0-	-125 B	-0-	2717	2	68	9	N	62	179	1	48	7	46
													2	8			
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

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
03	2763	X	2763	-0-	-0- B	-0-	2737	2	26	9	N	24					209
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
03	3069	X	2634	-0-	-435 B	-0-	2630	2	4	9	N	4					187
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

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
03	1767	N	1655	-0-	-112 B	-0-	1645	2	10	9	N	9					163
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

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
03	1302	N	161	-0-	-1141 B	-0-	3	1	149	2	N	8	8	0			-0-
							9	9									
04	510	N	201	-0-	-309 B	-0-	4	1	190	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
05	620	N	565	-0-	-55 B	-0-	11	1	547	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
06	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	9	1	505	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
07	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	9	1	111	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	9	1	1498	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

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
03	1209	N	1166	-0-	-43 B	-0-	1157	2	9	9	N	8					76
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

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5486	X	5486	-0-	-0- B	-0-	104	1	5342	2	N	36	36	0			-0-
							40	9									
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									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	49	1	903	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
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									

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

03	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					54
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

03	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1619	2	4	9	N	4					52
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

03	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					143
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

03	1209	N	982	-0-	-227 B	-0-	982	2			N	-0-					68
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

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

03	1395	N	927	-0-	-468 B	-0-	927	2			N	-0-					62
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2712	-0-	-295 B	-0-	2699	2	13	9	N	12					65
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									

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
03	10354	X	9732	-0-	-622 B	-0-	9712	2	20	9	N	18					114
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

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
03	1240	N	1235	-0-	-5 B	-0-	1221	2	14	9	N	13					218
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

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
03	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	307	1	651	2	N	-0-					47
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									

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
03	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	96	1	204	2	N	-0-					152
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									

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
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	510	3	9	9	N	8					227
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

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
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					134
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

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	7364	-0-	7364	7364	145	1	7219	3	Y	-0-					-0-
*07	13909		6555	-0-	-7354	10	136	1	6409	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	331	R	321	-0-	-10	-0-	10	1	302	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4217		4217	-0-	-0-	-0-	4149	2	68	9	N	62	182	1			87
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

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	431	-0-	-282	-0-	381	2	50	9	N	45					168
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

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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	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

03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
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-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

03	18538	X	17280	-0-	-1258	-0-	17280	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	19561	X	14279	-0-	-5282	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
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-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

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-

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

03	13175	#	11218	-0-	-1957	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
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-